



Petrolinvest

SKONSOLIDOWANY
RAPORT KWARTALNY
GRUPY PETROLINVEST
ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU

1.	WYBRANE DANE FINANSOWE	4
2.	ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO DO EURO USTALANE PRZEZ NBP	5
3.	INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ	6
4.	ISTOTNE ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO ZAKOŃCZENIU OKRESU, KTÓRE NIE ZOSTAŁY ODZWIERCIEDLONE W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU	7
5.	WSKAZANIE SKUTKÓW ZMIAN W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI	7
6.	OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE	7
7.	ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ ICH DOTYCZĄCYCH	7
8.	OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE	10
9.	INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH	10
10.	INFORMACJA DOTYCZĄCA WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY, ŁĄCZNIE I W PRZELICZENIU NA JEDNĄ AKCJĘ, Z PODZIAŁEM NA AKCJE ZWYKŁE I UPRZYWILEJOWANE	10
11.	WYBRANE DANE FINANSOWE, ZAWIERAJĄCE PODSTAWOWE POZYCJE ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO (RÓWNIEŻ PRZELICZONE NA EURO)	10
12.	STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK, W ŚWIELE WYNIKÓW ZAPREZENTOWANYCH W RAPORCIE PÓŁROCZNYM W STOSUNKU DO WYNIKÓW PROGNOZOWANYCH	10
13.	WSKAZANIE AKCJONARIUSZY POSIADAJĄCYCH BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU EMITENTA	10
14.	ZESTAWIENIE ZMIAN W STANIE POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIEŃ DO NICH (OPCJI) PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE EMITENTA, ZGODNIE Z POSIADANYMI PRZEZ EMITENTA INFORMACJAMI, W OKRESIE OD PUBLIKACJI POPRZEDNIEGO RAPORTU	11
15.	WSKAZANIE POSTĘPOWAŃ TOCZĄCYCH SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ, Z UWZGLĘDNIENIEM INFORMACJI W ZAKRESIE POSTĘPOWAŃ DOTYCZĄCYCH ZOBOWIĄZAŃ ALBO WIERZYTELNOŚCI EMITENTA LUB JEDNOSTKI OD NIEGO ZALEŻNEJ, KTÓRYCH WARTOŚĆ STANOWI CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA	11
16.	INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKCJI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI POJEDYNCZO LUB ŁĄCZNIE SĄ ONE ISTOTNE I ZOSTAŁY ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE	11
17.	INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI – ŁĄCZNIE JEDNEMU PODMIOTOWI LUB JEDNOSTCE ZALEŻNEJ OD TEGO PODMIOTU, JEŻELI ŁĄCZNA WARTOŚĆ ISTNIEJĄCYCH PORĘCZEŃ I GWARANCJI STANOWI RÓWNOWARTOŚĆ CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA	12
18.	INNE INFORMACJE, KTÓRE ZDANIEM EMITENTA SĄ ISTOTNE DLA OCENY JEGO SYTUACJI KADROWEJ, MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ, WYNIKU FINANSOWEGO I ICH ZMIAN, ORAZ INFORMACJE, KTÓRE SĄ ISTOTNE DLA OCENY MOŻLIWOŚCI REALIZACJI ZOBOWIĄZAŃ PRZEZ EMITENTA	12
19.	WSKAZANIE CZYNNIKÓW, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU	13
20.	ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO	13

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	14
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	15
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - AKTYWA	16
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - PASYWA	17
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH	18
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	19
NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	20
1) Informacje dotyczące segmentów działalności	20
2) Działalność zaniechana	20
3) Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży	22
4) Koszty świadczeń pracowniczych	23
5) Pozostałe przychody i koszty operacyjne	24
6) Przychody finansowe	24
7) Koszty finansowe	25
8) Odpisy aktualizujące inwestycje	25
9) Podatek dochodowy	26
10) Zysk przypadający na jedną akcję	26
11) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	27
12) Rzeczowe aktywa trwałe i nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	27
13) Pozostałe aktywa finansowe	27
14) Licencja i Wartość firmy	28
15) Kapitały własne	29
16) Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	30
17) Zapasy	31
18) Należności	31
19) Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania krótkoterminowe	32
20) Rozliczenia międzyokresowe	32
21) Rezerwy	32
22) Transakcje z podmiotami powiązanymi	33
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.	36
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	36
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	36
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS	37
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH	38
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	39

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

1. WYBRANE DANE FINANSOWE

1.1. Wybrane dane finansowe Grupy PETROLINVEST

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 9 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	72	157	17	37
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(46 890)	(38 614)	(11 103)	(9 205)
Zysk (strata) brutto	(98 371)	(51 318)	(23 293)	(12 234)
Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	(84 202)	(64 177)	(19 938)	(15 299)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(13 162)	(60 690)	(3 117)	(14 468)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	12 553	10 502	2 972	2 504
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	(166)	27 849	(39)	6 639
Przepływy pieniężne netto, razem	(775)	(22 339)	(184)	(5 325)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	234 994 052	164 920 364	234 994 052	164 920 364
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,36)	(0,39)	(0,08)	(0,09)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	(0,36)	(0,39)	(0,08)	(0,09)
	na dzień		na dzień	
	30 września	31 grudnia	30 września	31 grudnia
	2013	2012	2013	2012
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Aktywa razem	1 297 886	1 334 166	307 826	326 346
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	704 770	662 765	167 154	162 117
Zobowiązania długoterminowe	296 438	321 878	70 308	78 733
Zobowiązania krótkoterminowe	408 332	340 887	96 846	83 383
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	591 814	658 454	140 363	161 062
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 116 889	573 819	517 805
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	234 994 052	172 058 926	234 994 052	172 058 926
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Wartość księgowa na jedną akcję (w PLN/EUR)	2,52	3,83	0,60	0,94
Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w PLN/EUR)	2,52	3,83	0,60	0,94
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

1.2. Wybrane dane finansowe PETROLINVEST S.A.

	za okres 9 miesięcy		za okres 9 miesięcy	
	zakończony 30 września		zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	73	44	17	10
Zysk (strata) z działalności operacyjnej	(22 700)	(23 135)	(5 375)	(5 515)
Zysk (strata) brutto	6 599	(20 193)	1 563	(4 814)
Zysk (strata) netto przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	6 599	(38 091)	1 563	(9 080)
Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej	(8 396)	(29 179)	(1 988)	(6 956)
Przepływy pieniężne z działalności inwestycyjnej	10 989	(11 438)	2 602	(2 727)
Przepływy pieniężne z działalności finansowej	(2 732)	40 961	(647)	9 765
Przepływy pieniężne netto, razem	(139)	344	(33)	82
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	234 994 052	164 920 364	234 994 052	164 920 364
Liczba rozwodniących potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,03	(0,23)	0,01	(0,06)
Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,03	(0,23)	0,01	(0,06)
	na dzień		na dzień	
	30 września	31 grudnia	30 września	31 grudnia
	2013	2012	2013	2012
	w tys. zł.		w tys. EUR	
Aktywa razem	1 779 365	1 717 171	422 020	420 031
Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	296 517	279 277	70 326	68 313
Zobowiązania długoterminowe	36 766	113 257	8 720	27 703
Zobowiązania krótkoterminowe	259 751	166 020	61 606	40 610
Kapitał własny przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	1 482 848	1 437 894	351 694	351 718
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 116 889	573 819	517 805
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji w sztukach	234 994 052	172 058 926	234 994 052	172 058 926
Liczba rozwodniących potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Wartość księgowa na jedną akcję (w PLN/EUR)	6,31	8,36	1,50	2,04
Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w PLN/EUR)	6,31	8,36	1,50	2,04
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN/EUR)	0,00	0,00	0,00	0,00

2. ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	za okres 9 miesięcy	
	zakończony 30 września	
	2013	2012
średni kurs w okresie	4,2231	4,1948
	na dzień	
	30 września	31 grudnia
	2013	2012
kurs na koniec okresu	4,2163	4,0882

3. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ

Grupa Kapitałowa PETROLINVEST S.A. składa się z jednostki dominującej - Spółki PETROLINVEST S.A. (dalej „Spółka”, „Petrolinvest”) oraz spółek zależnych. Dla potrzeb prezentacji niniejszego Raportu spółka dominująca i jej spółki zależne nazywane są Grupą PETROLINVEST (dalej „Grupa Kapitałowa”).

Spółka PETROLINVEST S.A., będąca jednostką dominującą w Grupie PETROLINVEST, została utworzona na podstawie Uchwały Zgromadzenia Wspólników Petrolinvest Sp. z o.o. z dnia 22 grudnia 2006 roku o przekształceniu w Spółkę Akcyjną. Spółka została zarejestrowana w Krajowym Rejestrze Sądowym prowadzonym przez Sąd Rejonowy, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000270970 w dniu 29 grudnia 2006 roku. Spółce nadano numer statystyczny REGON 190829082.

W dniu 16 lipca 2007 roku prawa do akcji spółki PETROLINVEST S.A. zadebiutowały na Giełdzie Papierów Wartościowych w Warszawie.

Siedziba PETROLINVEST S.A. mieści się w Polsce, w Gdyni przy ulicy Podolskiej 21.

Czas trwania jednostki dominującej oraz jednostek wchodzących w skład Grupy Kapitałowej jest nieoznaczony.

Podstawowym przedmiotem działania Grupy PETROLINVEST jest działalność inwestycyjna związana z poszukiwaniem i eksploatacją złóż węglowodorów oraz działalność usługowa wspomagająca poszukiwanie i eksploatację złóż węglowodorów, w tym złóż niekonwencjonalnych.

Zarząd Spółki może się składać z dwóch, trzech albo pięciu członków. Zgodnie ze statutem Spółki, w przypadku zarządu dwu lub trzysobowego, Prokom Investments S.A. przysługuje osobiste uprawnienie do powoływania i odwoływania prezesa zarządu, natomiast Panu Ryszardowi Krauze, który jest akcjonariuszem PETROLINVEST S.A., przysługuje osobiste uprawnienie do powoływania i odwoływania wiceprezesa zarządu. W przypadku Zarządu pięciosobowego Prokom Investments S.A. powołuje i odwołuje dwóch członków Zarządu, w tym prezesa zarządu, a Ryszard Krauze - wiceprezesa zarządu. Liczbę członków zarządu ustala Prokom Investments. Rada nadzorcza może składać się od pięciu do trzynastu członków, przy czym zgodnie ze statutem dwóch członków rady nadzorczej (w tym przewodniczącego i wiceprzewodniczącego rady nadzorczej) powołuje i odwołuje Prokom Investments S.A., a jednego członka rady nadzorczej powołuje i odwołuje Pan Ryszard Krauze.

Według stanu na dzień 30 września 2013 roku PETROLINVEST S.A. posiadał udziały/akcje w następujących spółkach:

Nazwa spółki	Kapitał zakładowy		Udział
Occidental Resources, Inc. (U.S.A.) ⁽¹⁾	199 332,77	USD	88,10%
TOO EMBA JUG NIEFT (Republika Kazachstanu)	145 000,00	KZT	79,00%
Silurian Sp. z o.o. (Polska) ⁽²⁾	12 050,00	PLN	91,70%
WISENT OIL & GAS Plc (poprzednio Silurian Hallwood Plc) (Jersey) ⁽³⁾	671 480,63	GBP	31,67%
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. (Polska)	5 000,00	PLN	88,00%
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo – akcyjna (Polska)	620 900,00	PLN	89,37%
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. (Polska) ⁽⁴⁾	33 805 800,00	PLN	100,00%
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla (Litwa)	2 000 000,00	LTL	87,00%

⁽¹⁾ Occidental Resources, Inc. posiada 100% udziałów w spółce TOO OilTechnoGroup, zarejestrowanej w Republice Kazachstanu

⁽²⁾ Silurian Sp. z o.o. posiada 100% udziałów w spółce Silurian Geophysics Sp. z o.o., zarejestrowanej w Polsce

⁽³⁾ WISENT OIL & GAS Plc posiada 100% udziałów w spółce WISENT OIL & GAS Sp. z o.o. (poprzednio Silurian Energy Services Sp. z o.o.), zarejestrowanej w Polsce

⁽⁴⁾ Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. posiadają 70% udziałów w spółce FARMA WIATROWA NOWOTNA II Sp. z o.o., 75% udziałów w spółce TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o., zarejestrowanych w Polsce

Według stanu na dzień 30 września 2013 roku konsolidacją objęty został PETROLINVEST S.A., jako podmiot dominujący, oraz spółki zależne:

Nazwa spółki	Zakres działalności	Metoda konsolidacji
PETROLINVEST S.A.	inwestowanie w podmioty poszukujące i wydobywające węglowodory	pełna
Occidental Resources, Inc.	inwestowanie w podmioty poszukujące i wydobywające ropę naftową	pełna
TOO OilTechnoGroup	poszukiwanie i wydobywanie ropy naftowej i gazu	pełna
TOO EMBA JUG NIEFT	poszukiwanie i wydobywanie ropy naftowej i gazu	pełna
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla	usługi przeładunku paliw płynnych	pełna
Silurian Sp. z o.o.	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	pełna
Eco Energy 2010 Sp. z o.o.	działalność inwestycyjna w obszarze gazu łupkowego i ropy łupkowej	pełna
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo – akcyjna	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	pełna
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o.	inwestowanie w podmioty z sektora odnawialnych źródeł energii	pełna
FARMA WIATROWA NOWOTNA II Sp. z o.o.	działalność inwestycyjna w zakresie budowy i uruchamiania farm wiatrowych	pełna

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

TUJA FARMA WIATROWA Sp. z o.o.	działalność inwestycyjna w zakresie budowy i uruchamiania farm wiatrowych	pełna
Jednostki stowarzyszone rozliczone metodą praw własności:		
WISENT OIL & GAS Plc	działalność inwestycyjna w obszarze gazu łupkowego i ropy łupkowej	praw własności
WISENT OIL & GAS Sp. z o.o.	poszukiwanie i wydobywanie gazu łupkowego i ropy łupkowej	praw własności

4. ISTOTNE ZDARZENIA NASTĘPUJĄCE PO ZAKOŃCZENIU OKRESU, KTÓRE NIE ZOSTAŁY ODZWIERCIEDLONE W SKONSOLIDOWANYM SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU

- ✓ Po zakończeniu okresu objętego Raportem, Petrolinvest - w związku z przesunięciem terminu zamknięcia transakcji sprzedaży udziałów w TOO EMBA JUG NIEFT - złożył w PKO BP S.A., jako agenta konsorcjum, wnioski o ustalenie nowego harmonogramu spłaty dwóch rat kredytu w łącznej wysokości 19.765.111,18 USD, których termin spłaty przypadał do dnia 30 września 2013 roku oraz do dnia 1 października 2013 roku.
- ✓ Sąd Okręgowy w Gdańsku wyrokiem z dnia 10 października 2013 roku oddalił w całości powództwo akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną, o stwierdzenie nieważności uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 3 kwietnia 2013 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki.
- ✓ Conwell Oil Corporation B.V., spółka zarejestrowana w Holandii („Conwell”) - nabywca 79% udziałów w spółce TOO EMBA JUG NIEFT („Emba”) („Transakcja”), pismem z dnia 13 października 2013 roku zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie terminu zamknięcia Transakcji na dzień 11 listopada 2013 roku.
Zgłoszona przez Conwell zmiana została uzasadniona toczącymi się pracami o charakterze prawno - finansowym.
- ✓ W dniu 29 października 2013 roku Sąd Apelacyjny w Gdańsku po rozpatrzeniu zażalenia Spółki na postanowienie Sądu Okręgowego w Gdańsku z dnia 24 czerwca 2013 roku w przedmiocie udzielenia zabezpieczenia roszczenia powoda o stwierdzenie nieważności uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 3 kwietnia 2013 roku - postanowił zmienić postanowienie Sądu Okręgowego w Gdańsku poprzez oddalenie wniosku powoda o udzielenie zabezpieczenia.
- ✓ Pismem z dnia 11 listopada 2013 roku Conwell Oil Corporation B.V., spółka zarejestrowana w Holandii („Conwell”) - nabywca 79% udziałów w spółce TOO EMBA JUG NIEFT („Emba”) („Transakcja”), zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie terminu rozliczenia i zamknięcia Transakcji na dzień 6 grudnia 2013 roku.
Zgłoszona przez Conwell zmiana została uzasadniona toczącymi się pracami o charakterze prawno - finansowym.

5. WSKAZANIE SKUTKÓW ZMIAN W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI

W dniu 7 sierpnia 2013 roku spółka Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. („PFW”), podmiot zależny Petrolinvest, zawarła umowę sprzedaży 100% udziałów w spółce celowej POL JAZOWA AGRO 3 Sp. z o.o. Cena, za jaką zostały sprzedane udziały wyniosła 2.678 tys. złotych. Transakcja sprzedaży udziałów stanowiła kolejny etap wykonania opcji put/call odpłatnego przeniesienia nieruchomości gruntowych pozostałych po wydzieleniu działek pod siłownie wiatrowe. W tym celu PFW w dniu 2 lipca 2013 roku wniosły do POL JAZOWA AGRO 3 Sp. z o.o. nieruchomości o łącznej powierzchni ok. 95,6 ha, a następnie zbyły całość udziałów w tej spółce na rzecz inwestora zagranicznego.

6. OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE

Działalność Petrolinvest nie ma charakteru sezonowego lub cyklicznego.

7. ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY SPRAWOZDANIE, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ ICH DOTYCZĄCYCH

OBSZAR POSZUKIWAWCZO-WYDOBYWCZY

Spółka, mając na uwadze poziom zaawansowania procesu poszukiwań na poszczególnych kontraktach kazachskich, wielkość zidentyfikowanych zasobów perspektywicznych oraz wyniki wycen tych zasobów, jak również rezultaty przeprowadzonych odwiertów – koncentruje swoje prace inwestycyjne w Kazachstanie na Kontrakcie OTG, którego potencjał wzrostu wartości w krótkim okresie oceniany jest jako najwyższy.

TOO OIL TECHNO GROUP (Spółka zależna od Occidental Resources, Inc.)

Kontrakt OTG, należący do TOO OilTechnoGroup („OTG”), jest kluczową koncesją dla całej Grupy PETROLINVEST, dla której niezależny ekspert McDaniel & Associates Consultant oszacował zdecydowanie największe całkowite zasoby perspektywiczne (*prospective resources*) na poziomie około 1,9 mld barytek ekwiwalentu ropy (boe) (w tym struktura

Shyrak 293 mln boe) (*Independent Competent Person's Report OTG Contract – Kazakhstan, October 2011, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*), określając wartość udziału Petrolinvest z uwzględnieniem prawdopodobieństwa sukcesu, na kwotę 2,3 mld USD (w tym struktura Shyrak 301 mln USD) (*Prospective Resources Economic Evaluation OTG Contract, Kazakhstan, April 2012, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*). Na koncesji tej realizowany jest największy program inwestycyjny, który ma doprowadzić do przeszacowania istotnej części zasobów perspektywicznych do kategorii zasobów potwierdzonych oraz możliwie szybkiego uruchomienia produkcji węglowodorów.

Zgodnie z aneksem do Kontraktu OTG nr 993 na poszukiwanie i wydobywanie węglowodorów zawartym z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu w dniu 21 października 2010 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu OTG, mający na celu ocenę odkryć na terytorium kontraktowym, wydłużony został o 5 lat i obowiązuje do dnia 18 marca 2016 roku. Program Roboczy na lata 2011-2016 określa wysokość nakładów inwestycyjnych do poniesienia w przedłużonym okresie obowiązywania na poziomie 55.000 tys. USD.

W okresie objętym Raportem Spółka kontynuowała prace przygotowujące opróbowanie odwiertu Shyrak 1. Prace obejmowały realizację obowiązujących procedur przetargowych, mobilizację sprzętu spoza granic Kazachstanu oraz dopracowanie technicznych szczegółów realizowania opróbowania.

Petrolinvest kontynuuje rozmowy z inwestorami w celu podjęcia współpracy przy realizacji projektu poszukiwawczo-wydobywczego na Kontrakcie OTG. Zawarcie umowy inwestycyjnej z jedną z grup inwestorów, z którymi prowadzone są rozmowy, pozwoliłoby na przyspieszenie prac na Kontrakcie OTG, a także zapewniłoby Petrolinvest dodatkowe znaczące wpływy gotówkowe.

TOO EMBA JUG NIEFT

Kontrolowane przez Petrolinvest zasoby perspektywiczne Kontraktu Emba, należącego do TOO EMBA JUG NIEFT („Emba”) zostały oszacowane przez McDaniel & Associates Consultant na poziomie 84,3 mln baryłek ekwiwalentu ropy naftowej (*Independent Competent Person's Report, July 2009, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*), a ich wartość z uwzględnieniem prawdopodobieństwa sukcesu, została określona na 132,6 mln USD (*Independent Reserves and Resources Evaluation Report Petrolinvest S.A. Properties, July 2009, McDaniel & Associates Consultants Ltd.*). Dodatkowo, zasoby potwierdzone (*proven plus probable plus possible*) oszacowano na poziomie 1,97 mln boe, ich wartość określona została na kwotę 8,8 mln USD.

Zgodnie z Aneksem nr 4 do Kontraktu Emba nr 976 na poszukiwanie i wydobywanie węglowodorów, zawartym z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu („MRIG”) w dniu 10 kwietnia 2013 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu obowiązuje do dnia 29 czerwca 2015 roku, natomiast okres wydobywczy do dnia 29 czerwca 2036 roku.

Petrolinvest, realizując strategię koncentracji działań na inwestycjach o wysokiej efektywności, zawarł w dniu 16 grudnia 2011 roku ze spółką Conwell Oil Corporation B.V. z siedzibą w Holandii („Conwell”), umowę zobowiązującą do sprzedaży 79% udziałów w spółce Emba, ustalając cenę zbycia na 35.000.000 USD z zastrzeżeniem jej pomniejszenia o uzgodnione zobowiązania Emba. Warunki umowy zostały doprecyzowane aneksem z dnia 12 kwietnia 2013 roku, w którym strony ustaliły cenę za sprzedawane udziały na kwotę 33.500.000 USD (szczegóły w punkcie 8 w drugiej części Raportu). Zgodnie z treścią aneksu, wpłata środków tytułem nabycia udziałów miała nastąpić nie później niż do dnia 17 kwietnia 2013 roku. Do dnia publikacji niniejszego Raportu nie nastąpiło końcowe rozliczenie i zamknięcie transakcji. W okresie objętym Raportem nabywca udziałów pięciokrotnie zwracał się do Spółki o przesunięcie terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji, odpowiednio przesuwając uzgodnioną datę z dnia 10 lipca 2013 roku na 26 lipca 2013 roku oraz kolejno na 14 sierpnia 2013 roku, 31 sierpnia 2013 roku, 12 września 2013 roku i 12 października 2013 roku. Zgłaszane przez Conwell zmiany były uzasadniane toczącymi się pracami o charakterze prawnym – finansowym. Zdarzenia dotyczące transakcji po okresie objętym Raportem zaprezentowane zostały w pkt. 4 niniejszego Raportu.

W okresie od dnia zawarcia umowy z Conwell do dnia publikacji Raportu Spółka otrzymała wpłaty na poczet ceny nabycia udziałów EMBA w łącznej wysokości 1.850.000 USD. Poza kwotą zadatku w wysokości 1.000.000 USD, wynikającą z pierwotnych warunków umowy, nabywca dokonał dodatkowej wcześniejszej płatności tytułem zaliczki w wysokości 850.000 USD.

OBSZAR POSZUKIWAWCZO-WYDOBYWCZY (GAZ ŁUPKOWY)

Działalność Grupy PETROLINVEST w części dotyczącej gazu łupkowego prowadzona była w trzecim kwartale 2013 roku w ramach spółek zależnych PETROLINVEST S.A., tj. Silurian Sp. z o.o. oraz spółki Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo – akcyjna. Działalność ta skupiała się na realizacji prac wynikających z udzielnych przez Ministra Środowiska koncesji na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego.

Powyższe podmioty posiadały na koniec okresu objętego Raportem dziewięć koncesji o łącznej powierzchni 7.304,10 km². Do spółki Silurian Sp. z o.o. należą koncesje Głubczyce, Opole, Chodel, Kędzierzyn Koźle i Maków Mazowiecki, natomiast do Eco SKA koncesje Grudziądz, Częstochowa, Repki i Siemiatycze. Koncesje poszukiwawcze zostały wydane na okres 3 lat, ich termin upływa w 2014 roku. Zgodnie z warunkami otrzymanych koncesji, zakres prac poszukiwawczych podzielony został na dwa etapy, przy czym pierwszy, którego okres realizacji określono do 12 miesięcy, obejmował reprocessing, reinterpretację i analizę danych geologicznych, drugi, trwający 24 miesiące, wykonanie sejsmiki 2D.

Dodatkowo Petrolinvest jest akcjonariuszem WISENT OIL & GAS Plc (jednostka stowarzyszona), do którego należy całość udziałów WISENT OIL & GAS Sp. z o.o., spółki posiadającej według stanu na koniec okresu objętego Raportem łącznie cztery koncesje o powierzchni 2.333,56 km², w tym dwie na poszukiwanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego (Węgorzewo, Gołdap) udzielone na okres do czerwca 2014 roku oraz dwie poszukiwawczo rozpoznawcze (Lidzbark Warmiński, Kętrzyn)

udzielone na okres do maja 2016 roku. Koncesje zlokalizowane są w północno-wschodniej Polsce wzdłuż granicy polsko-rosyjskiej, w niedalekim sąsiedztwie eksploatowanych złóż ropy naftowej na terenie obwodu Kaliningradzkiego.

Wisent Oil & Gas jest stroną listu intencyjnego podpisanego z firmą San Leon Energy Plc., zgodnie z którym na sąsiadującej od zachodu z koncesją Lidzbark Warmiński koncesji Braniewo S, Wisent Oil & Gas wykona i sfinansuje w pionowym odwiercie Rogity 1 trójsekcyjny zabieg szczelinowania hydraulicznego. Za określony w liście zakres prac Wisent będzie mógł nabyć 45% udziałów w koncesji o powierzchni 1.043 km².

OBSZAR FINANSOWY

- ✓ W dniu 29 sierpnia 2013 roku Petrolinvest zawarł z PKO Bank Polski S.A. i Bankiem Gospodarstwa Krajowego aneks do umowy kredytu z dnia 21 marca 2007 roku, zgodnie z którym strony umowy uzgodniły nowy harmonogram spłaty kredytu w części dotyczącej raty, której termin spłaty przypadał w dniu 11 czerwca 2013 roku. Zgodnie z warunkami aneksu, Petrolinvest do dnia 30 września 2013 roku miał dokonać spłaty raty w równowartości USD kwoty 5.400.000 złotych, natomiast do dnia 1 października 2013 roku - spłaty raty w kwocie stanowiącej różnicę pomiędzy kwotą 19.765.111,18 USD a kwotą raty poprzedniej. Termin spłaty pozostałej kwoty kredytu w wysokości 17.269.879,30 USD nie uległ zmianie i przypada na dzień 30 czerwca 2014 roku.
W związku z przesunięciem zamknięcia transakcji sprzedaży udziałów w Emba, Petrolinvest zwrócił się do Banków o zmianę ustalonego aneksem z dnia 29 sierpnia 2013 roku harmonogramu spłaty kredytu (szczegóły pkt. 4 Raportu).

POZOSTAŁE

- ✓ Sąd Okręgowy w Gdańsku, wyrokiem z dnia 2 lipca 2013 roku, uwzględnił powództwo akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną, o stwierdzenie nieważności uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 31 stycznia 2012 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki. Przekazany Spółce wyrok Sądu Okręgowego w Gdańsku nie jest prawomocny, ani też nie jest wykonalny.
W dniu 12 sierpnia 2013 roku Spółka w drodze apelacji zaskarżyła w całości powyższy wyrok. Spółka jest w posiadaniu opinii prawnych wydanych przez uznanych specjalistów i komentatorów doktryny prawa handlowego, w tym w szczególności współautora Kodeksu spółek handlowych w obecnym brzmieniu, które potwierdzają w całości prawidłowość podjętej uchwały.
- ✓ W dniu 5 lipca 2013 roku doręczone zostało Spółce postanowienie Sądu Okręgowego w Gdańsku IX Wydziału Gospodarczego z dnia 24 czerwca 2013 roku o udzieleniu na czas trwania postępowania zabezpieczenia roszczenia powoda („Akcjonariusz I”) o stwierdzenie nieważności uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 3 kwietnia 2013 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki, poprzez wstrzymanie wykonania tej Uchwały.
Przedmiotowe postanowienie nie wpływa na istnienie akcji Spółki dotychczas wyemitowanych i wprowadzonych do obrotu na rynku regulowanym na podstawie Uchwały.
W dniu 3 lipca 2013 roku Spółka wniosła odpowiedź na pozew o stwierdzenie nieważności Uchwały oraz w dniu 12 lipca 2013 roku złożyła zażalenie na postanowienie sądu w przedmiocie udzielenia zabezpieczenia. Zdarzenia mające miejsce po okresie objętym Raportem przedstawione zostały w pkt 4.
- ✓ W dniu 10 lipca 2013 roku Spółka otrzymała informację o wniesieniu przez akcjonariusza Spółki, będącego osobą fizyczną („Akcjonariusz II”), pozwu o unieważnieniu uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 3 kwietnia 2013 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki.
Powyższa informacja została Spółce przekazana w związku z doręczeniem postanowienia Sądu Okręgowego w Gdańsku IX Wydziału Gospodarczego z dnia 1 lipca 2013 roku o oddaleniu wniosku Akcjonariusza II o udzielenie zabezpieczenia poprzez „wstrzymanie emisji warrantów subskrypcyjnych, a w przypadku dokonania emisji – wstrzymania ich wydania, a w przypadku wydania – wstrzymania obejmowania akcji na podstawie ewentualnie uprzednio wydanych warrantów subskrypcyjnych”.
Powyższe oznacza, że Sąd oddalił wniosek Akcjonariusza II o wstrzymanie wykonania uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 3 kwietnia 2013 roku, co do której toczy się równolegle sprawa wniesiona przez innego akcjonariusza Spółki i w sprawie której zostało wydane postanowienie z dnia 5 lipca 2013 roku, o którym powyżej.

8. OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE

Na wyniki osiągnięte w trzech kwartałach 2013 roku znaczący wpływ miały m.in. następujące czynniki:

- naliczenie prowizji od umów określających zasady korzystania z aktywów udostępnionych przez podmioty z Grupy Prokom, celem zabezpieczenia spłaty kredytu udzielonego przez PKO Bank Polski S.A. i Bank Gospodarstwa Krajowego zawartych w dniu 14 maja 2009 roku. Zdyskontowana prowizja naliczona za 9 miesięcy 2013 roku wyniosła 13,7 mln złotych, z czego kwota 12,2 mln złotych obciążała pozostałe koszty operacyjne, a kwota 1,5 mln złotych koszty finansowe Spółki. Zobowiązania z tytułu prowizji posiadają opcję konwersji na kapitał,
- utworzenie rezerw przez podmioty zależne w wysokości 6,5 mln złotych, obciążających wynik skonsolidowany,
- utworzenie odpisów aktualizujących wartość inwestycji związanych z aktywami TOO Emba Jug Nefit i końcowe rozliczenie sprzedaży TOO Company Profit oraz odniesienie ich do wyniku finansowego skonsolidowanego w łącznej wysokości 27,8 mln złotych oraz do wyniku jednostkowego w wysokości 6,5 mln złotych,
- ujemne niezrealizowane różnice kursowe w wysokości 10,3 mln złotych obciążające wynik skonsolidowany.

9. INFORMACJA DOTYCZĄCA EMISJI, WYKUPU I SPŁATY DŁUŻNYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH

W okresie trzeciego kwartału 2013 roku Spółka nie przeprowadziła żadnych emisji oraz nie dokonała żadnego wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych.

10. INFORMACJA DOTYCZĄCA WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY, ŁĄCZNIE I W PRZELICZENIU NA JEDNĄ AKCJĘ, Z PODZIAŁEM NA AKCJE ZWYKŁE I UPRIWILEJOWANE

W trzecim kwartale 2013 roku Spółka nie wypłaciła ani nie zadeklarowała dywidendy.

11. WYBRANE DANE FINANSOWE, ZAWIERAJĄCE PODSTAWOWE POZYCJE ŚRÓDROCZNEGO SKRÓCONEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO (RÓWNIEŻ PRZELICZONE NA EURO)

Wybrane dane finansowe dotyczące Grupy Kapitałowej oraz Spółki, zostały przedstawione w punkcie 1 niniejszego Raportu.

12. STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK, W ŚWIELE WYNIKÓW ZAPREZENTOWANYCH W RAPORCIE PÓŁROCZNYM W STOSUNKU DO WYNIKÓW PROGNOZOWANYCH

Zarząd PETROLINVEST S.A. nie publikował prognoz wyników na 2013 rok.

13. WSKAZANIE AKCJONARIUSZY POSIADAJĄCYCH BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALÉŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU EMITENTA

Poniżej przedstawiono Akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Spółki na dzień publikacji Raportu wraz ze wskazaniem zmian w strukturze własności w okresie od publikacji poprzedniego raportu (zgodnie z informacjami znajdującymi się w posiadaniu Spółki).

Akcjonariusz	Ilość akcji /głosów	Udział w kapitale zakładowym/liczbie głosów na WZA	Zmiana ilości akcji	Ilość akcji /głosów	Udział w kapitale zakładowym/liczbie głosów na WZA
	na dzień wykazany w ostatnim Raporcie			na dzień publikacji Raportu	
Ryszard Krauze ⁽¹⁾	11 662 787	4,82%	- 8 059 200	3 603 587	1,49%
Prokom Investments S.A.	7 590 000	3,14%	0	7 590 000	3,14%
Osiedle Wilanowskie Sp. z o.o. ⁽²⁾	2 164 702	0,89%	0	2 164 702	0,89%
Masashi Holdings Limited	34 080 846	14,09%	- ⁽³⁾	-	-
Pozostali akcjonariusze	186 441 137	77,06%	+ 42 140 046	228 581 183	94,48%
OGÓŁEM	241 939 472	100,00%	0	241 939 472	100,00%

⁽¹⁾ Ryszard Krauze jest podmiotem dominującym wobec Prokom Investments S.A.

⁽²⁾ Osiedle Wilanowskie Sp. z o.o. jest podmiotem zależnym od Prokom Investments S.A.

⁽³⁾ W dniu 6 września 2013 roku Masashi Holdings Limited zbył na rynku regulowanym GPW 7.373.724 akcje Petrolinvest w wyniku czego jego udział w kapitale zakładowym i w ogólnej liczbie głosów w Petrolinvest uległ zmniejszeniu poniżej 5%.

14. ZESTAWIENIE ZMIAN W STANIE POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIENI DO NICH (OPCJI) PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE EMITENTA, ZGODNIE Z POSIADANYMI PRZEZ EMITENTA INFORMACJAMI, W OKRESIE OD PUBLIKACJI POPRZEDNIEGO RAPORTU

Poniżej przedstawiono stan posiadania akcji przez osoby nadzorujące oraz zarządzające na dzień publikacji niniejszego Raportu, wraz ze wskazaniem zmian w okresie od publikacji poprzedniego raportu (zgodnie z informacjami, znajdującymi się w posiadaniu Spółki).

Akcjonariusz	Ilość akcji na dzień wskazany w ostatnim Raporcie	Zmiana ilości akcji	Ilość akcji na dzień publikacji Raportu
Rada Nadzorcza			
Ryszard Krauze	11 662 787	- 8 059 200	3 603 587
Andre Spark	0	0	0
Tomasz Buzuk	0	0	0
Marcin Dukaczewski	0	0	0
Maciej Grelowski	31 321	0	31 321
Krzysztof Wilski	30 000	0	30 000
Piotr Zaroda	0		0
Zarząd			
Bertrand Le Guern	0	0	0
Franciszek Krok	4 000	0	4 000
Podmioty kontrolowane przez osoby nadzorujące lub zarządzające			
Prokom Investments S.A., Osiedle Wilanowskie Sp. z o.o., (Ryszard Krauze)	9 754 702	0	9 754 702

15. WSKAZANIE POSTĘPOWAŃ TOCZĄCYCH SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ, Z UWZGLĘDNIENIEM INFORMACJI W ZAKRESIE POSTĘPOWAŃ DOTYCZĄCYCH ZOBOWIĄZAŃ ALBO WIERZYTELNOŚCI EMITENTA LUB JEDNOSTKI OD NIEGO ZALEŻNEJ, KTÓRYCH WARTOŚĆ STANOWI CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA

Przed sądami, organami właściwymi dla postępowania arbitrażowego oraz organami administracji publicznej nie toczą się postępowania dotyczące zobowiązań albo wierzytelności Spółki lub jej jednostek zależnych, których łączna wartość według stanu na 30 września 2013 roku przekracza 10% kapitałów własnych.

Na dzień 30 września 2013 roku Spółka była uczestnikiem trzech postępowań o stwierdzenie nieważności: uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 31 stycznia 2012 roku oraz uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 3 kwietnia 2013 roku, w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki.

Według stanu na dzień zatwierdzenia Raportu, status powyższych postępowań był następujący:

- pozew o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 31 stycznia 2013 roku - Spółka zaskarżyła wcześniejszy wyrok Sądu Okręgowego, uwzględniający powództwo akcjonariusza Spółki, i oczekuje na jego rozpatrzenie przez Sąd Apelacyjny.
- pozew wniesiony przez akcjonariusza Spółki o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 3 kwietnia 2013 roku - Sąd Okręgowy w całości oddalił powództwo akcjonariusza, a Sąd Apelacyjny po rozpatrzeniu zażalenia Spółki na wcześniejsze postanowienie Sądu Okręgowego w sprawie udzielenia zabezpieczenia na czas postępowania - oddalił wniosek powoda o udzielenie zabezpieczenia.
- na rozpatrzenie Sądu Okręgowego oczekuje obecnie drugi pozew o stwierdzenie nieważności uchwały NWZ z dnia 3 kwietnia 2013 roku złożony w terminie późniejszym przez innego akcjonariusza. Sąd Okręgowy oddalił wniosek powoda o udzielenia zabezpieczenia na okres tego postępowania.

Zdarzenia dotyczące ww. postępowań zostały szczegółowo opisane w pkt. 4 i 7 niniejszego Raportu.

16. INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKCJI Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI POJEDYŃCZO LUB ŁĄCZNIE SĄ ONE ISTOTNE I ZOSTAŁY ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE

W trzecim kwartale 2013 roku istotne transakcje w Grupie PETROLINVEST nie były zawierane na warunkach innych niż rynkowe. Szczegółowy opis transakcji zawartych w okresie objętym Raportem przez Spółkę lub inne jednostki z Grupy PETROLINVEST z podmiotami powiązanymi został zaprezentowany w nocy 22 do śródrocznego skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego.

17. INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI – ŁĄCZNIE JEDNEMU PODMIOTOWI LUB JEDNOSTCE ZALEŻNEJ OD TEGO PODMIOTU, JEŻELI ŁĄCZNA WARTOŚĆ ISTNIEJĄCYCH PORĘCZEŃ I GWARANCJI STANOWI RÓWNOWARTOŚĆ CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH EMITENTA

W trzecim kwartale 2013 roku nie zostały udzielone przez emitenta lub jednostkę od niego zależną poręczenia kredytu/pożyczki lub gwarancje, w wyniku których łączna wartość istniejących poręczeń i gwarancji stanowiłaby równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych PETROLINVEST S.A.

18. INNE INFORMACJE, KTÓRE ZDANIEM EMITENTA SĄ ISTOTNE DLA OCENY JEGO SYTUACJI KADROWEJ, MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ, WYNIKU FINANSOWEGO I ICH ZMIAN, ORAZ INFORMACJE, KTÓRE SĄ ISTOTNE DLA OCENY MOŻLIWOŚCI REALIZACJI ZOBOWIĄZAŃ PRZEZ EMITENTA

Zarząd PETROLINVEST S.A. stoi na stanowisku, że zaprezentowane w Raporcie informacje w sposób wyczerpujący opisują jego sytuację kadrową, majątkową i finansową i nie nastąpiły żadne inne zdarzenia, nieujawnione przez Spółkę, które mogłyby być istotne dla oceny tej sytuacji.

Z uwagi na etap zaawansowania realizacji projektów poszukiwawczo-wydobywczych prowadzonych przez Grupę, zdolność Spółki do regulowania swoich zobowiązań w przyszłości jest uzależniona od wyników prowadzonych prac poszukiwawczych na terenie koncesji w Kazachstanie i w Polsce, terminu osiągnięcia odpowiednich wyników, a także – dostępu do źródeł finansowania działalności w okresie prowadzenia prac poszukiwawczych i następnie – dochodzenia do pełnych zdolności produkcyjnych na terenie koncesji, posiadanych przez spółki z Grupy.

PETROLINVEST S.A. posiada wsparcie ze strony Prokom Investments S.A. w formie umowy o pozyskanie finansowania z dnia 20 marca 2009 roku. Zgodnie z aneksami z dnia 31 grudnia 2010 roku oraz 18 kwietnia 2011 roku, wysokość łącznego finansowania, do którego pozyskania w okresie 3 lat (2011-2013) zobowiązał się Prokom wynosi 300 mln złotych. Według stanu na dzień 30 września 2013, łączna wartość finansowania zainwestowana w Spółkę przez Prokom oraz podmioty przez niego wskazane na podstawie umowy o pozyskanie finansowania wyniosła 176 mln złotych, z czego 68 mln złotych przed dniem 31 grudnia 2010 roku. Do wykorzystania pozostała kwota 192 mln złotych.

W zakresie finansowania działalności inwestycyjnej Spółka posiada również umowy zawarte ze wspólnymi inwestorami projektów realizowanych w obszarze gazu łupkowego, tj. z Tabacchi Enterprises Ltd. oraz z Masashi Holdings Limited. Zgodnie z umowami z dnia 8 grudnia 2011 roku oraz 1 marca 2012 roku, podmioty te zobowiązały się, że w okresie do 31 marca 2014 roku pozyskają finansowanie odpowiednio w wysokości 80 mln złotych oraz w wysokości 90 mln złotych. Do dnia 30 września 2013 roku, Spółka otrzymała w ramach ww. umów finansowanie w łącznej kwocie 97 mln złotych. Według stanu na dzień 30 września 2013 roku do wykorzystania została kwota 73 mln złotych.

Ponadto Spółka prowadzi działania celem możliwości kontynuowania na zmienionych warunkach umowy pozwalającej na zabezpieczenie finansowania prac poszukiwawczo-wydobywczych Grupy, tj. umowy kredytu z Europejskim Bankiem Odbudowy i Rozwoju w sprawie przyznania finansowania zamiennego na akcje w wysokości 50 mln USD, zawartej w dniu 29 marca 2010 roku, której umowny termin zobowiązania się kredytodawcy do uruchomienia finansowania wygaś w dniu 30 czerwca 2012 roku.

Podmioty Grupy Petrolinvest korzystają z finansowania w ramach kredytów inwestycyjnych udzielonych przez PKO BP S.A. i BGK, Pekao S.A. oraz BankCenterCredit. W 2012 roku Petrolinvest uzyskał zgodę konsorcjum banków PKO BP S.A. i BGK na wydłużenie okresu kredytowania do czerwca 2014 roku. W dniu 29 sierpnia 2013 roku Spółka zawarła aneks do umowy kredytu, określający harmonogram spłaty kredytu w części dotyczącej raty, której termin spłaty przypadał w dniu 11 czerwca 2013 roku. Zgodnie z warunkami aneksu, Petrolinvest do dnia 30 września 2013 roku miał dokonać spłaty raty w równowartości USD kwoty 5.400.000 złotych, natomiast do dnia 1 października 2013 roku spłaty raty w kwocie stanowiącej różnicę pomiędzy kwotą 19.765.111,18 USD a kwotą raty poprzedniej. Termin spłaty pozostałej kwoty kredytu w wysokości 17.269.879,30 USD nie uległ zmianie i przypada na dzień 30 czerwca 2014 roku. W związku z przesunięciem zamknięcia transakcji sprzedaży udziałów w Emba, z której środki miały stanowić podstawowe źródło finansowania ustalonych na przełomie września i października 2013 roku rat kredytu, Petrolinvest zwrócił się do Banków o zmianę uzgodnionego aneksem z dnia 29 sierpnia 2013 roku harmonogramu spłaty kredytu. Na dzień zatwierdzenia Raportu strony kontynuowały negocjacje celem uzgodnienia nowego harmonogramu.

Zarządy Petrolinvest oraz TOO OilTechnoGroup („OTG”) prowadzą negocjacje w sprawie zawarcia aneksu do umowy kredytu OTG z BankCenterCredit, regulującego wzajemne ustalenia stron w związku z upływem umownego terminu spłaty kredytu w dniu 5 kwietnia 2012 roku. Zarząd oczekuje zawarcia stosownego aneksu po spłacie uzgodnionej z bankiem kwoty 7 mln USD z środków ze sprzedaży udziałów w Emba.

W wyniku zrealizowanych inwestycji na strukturach geologicznych Kontraktu OTG, w szczególności inwestycji na strukturze geologicznej Shyrak, w kwietniu 2012 roku Spółka uzyskała wycenę sporządzoną przez niezależnego eksperta, firmę McDaniel Consultants & Associates Ltd., która oszacowała zdyskontowaną wartość przepływów finansowych na projekcie OTG, uwzględniając wszystkie czynniki ryzyka, na poziomie 2.332 mln USD (wycena opublikowana przez Spółkę w raporcie bieżącym numer 28/2012). Wycena ta, jak również wyceny Kontraktu OTG dokonywane metodą porównawczą, wskazują, że Kontrakt OTG jest aktywem Spółki o znaczącej wartości i ogromnym potencjale komercyjnym. Nie nastąpiło spełnienie wszystkich warunków zawieszających wynikających z umowy farm-out podpisanej w dniu 16 marca 2010 roku z Total. Zapisy umowy uniemożliwiają na moment obecny jej realizację. Stąd też Zarząd Petrolinvest równocześnie prowadzi rozmowy z zainteresowanymi grupami znaczących inwestorów mającymi na celu podjęcie z nimi współpracy przy realizacji projektu poszukiwawczo-wydobywczego na Kontrakcie OTG. Zawarcie umowy inwestycyjnej z jedną z grup inwestorów, z

którymi prowadzone są rozmowy może stanowić dodatkowe źródło finansowania prac na Kontrakcie OTG, a także zapewnić Petrolinvest dodatkowe znaczące wpływy gotówkowe.

19. WSKAZANIE CZYNNIKÓW, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU

Głównymi czynnikami, które mogą mieć wpływ na osiągnięte wyniki Spółki i Grupy w kolejnym kwartale są przede wszystkim:

- sfinalizowanie transakcji sprzedaży aktywów w Kazachstanie,
- dostęp do finansowania działalności Grupy,
- występowanie złóż węglowodorów na terenach objętych koncesjami, oraz ich parametry, w tym w szczególności wielkość złoża, wydajność poszczególnych odwiertów, jakość węglowodorów znajdujących się w złożu,
- kształtowanie się cen węglowodorów na świecie i popytu na ten surowiec,
- kształtowanie się cen i dopłat do produkcji energii odnawialnej,
- polityka gospodarcza państw, w których prowadzona jest działalność Grupy, w szczególności w zakresie podatków i celi,
- polityka podatkowa i energetyczna w zakresie energii odnawialnej i niekonwencjonalnej,
- kształtowanie się kursów walut, w tym przede wszystkim USD do PLN, KZT do USD i KZT do PLN,
- kształtowanie się stóp procentowych, od których zależą koszty obsługi zadłużenia Grupy.

20. ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO

W dniu 7 sierpnia 2013 roku PETROLINVEST S.A. udzielił gwarancji na rzecz KAMPARO EUROPE HOLDING B.V. do kwoty 2.678 tys. złotych, celem zabezpieczenia wykonania przez Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. umowy dotyczącej sprzedaży udziałów w POL JAZOWA AGRO 3 Sp. z o.o. Okres gwarancji wynosi 3 lata od dnia jej udzielenia.

W okresie od zakończenia ostatniego roku obrotowego do dnia 30 września 2013 roku nie miały miejsca inne zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

Śródroczne skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe nie obejmuje wszystkich informacji oraz ujawnień wymaganych w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym i należy je czytać łącznie ze sprawozdaniem finansowym Spółki za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	0	38	0	0
Przychody ze sprzedaży usług	72	119	8	1
Przychody ze sprzedaży	72	157	8	1
Wartość sprzedanych towarów, materiałów i usług	1	47	1	0
Zużycie materiałów i energii	110	155	19	36
Świadczenia pracownicze	10 010	9 646	2 900	3 045
Amortyzacja	366	466	105	144
Usługi obce	17 096	7 567	3 846	2 649
Podatki i opłaty	1 145	2 876	194	388
Pozostałe koszty rodzajowe	930	1 674	144	656
Koszty działalności operacyjnej	29 658	22 431	7 209	6 918
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(29 586)	(22 274)	(7 201)	(6 917)
Pozostałe przychody operacyjne	3 784	5 343	2 676	23
Pozostałe koszty operacyjne	21 088	21 683	5 813	10 796
Przychody finansowe	1 575	2 463	521	4 535
Koszty finansowe	31 919	20 030	12 004	6 159
Odpis aktualizujący wartość inwestycji	20 094	(6 274)	6 151	(3 286)
Udział w zysku (stracie) jednostek stowarzyszonych	(1 043)	(1 411)	(342)	(1 265)
Zysk (strata) brutto	(98 371)	(51 318)	(28 314)	(17 293)
Podatek dochodowy	(6 981)	(1 096)	(1 007)	18
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	(91 390)	(50 222)	(27 307)	(17 311)
Zysk (strata) netto z działalności zaniechanej	0	(17 333)	0	(1 355)
Zysk (strata) netto	(91 390)	(67 555)	(27 307)	(18 666)
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(84 202)	(64 177)	(23 041)	(18 952)
Udziałom niekontrolującym	(7 188)	(3 378)	(4 266)	286
Średnia ważona liczba wycenionych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	234 994 052	164 920 364	241 939 472	184 105 593
Liczba rozważających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,36)	(0,39)	(0,10)	(0,10)
Zysk (strata) z działalności kontynuowanej na 1 akcję w złotych	(0,36)	(0,28)	(0,10)	(0,10)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,36)	(0,39)	(0,10)	(0,10)
Rozwodniony zysk (strata) z działalności kontynuowanej na 1 akcję w złotych	(0,36)	(0,28)	(0,10)	(0,10)

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	za okres 9 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 30 września		zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Zysk (strata) netto za okres	(91 390)	(67 555)	(27 307)	(18 666)
Inne całkowite dochody (podlegające przeniesieniu)				
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(26 922)	(35 739)	(58 433)	(3 865)
Inne całkowite dochody netto (podlegające przeniesieniu)	(26 922)	(35 739)	(58 433)	(3 865)
Całkowity dochód za okres	(118 312)	(103 294)	(85 740)	(22 531)
Całkowity dochód przypadający				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(120 344)	(96 631)	(95 045)	(55 632)
Udziałom niekontrolującym	2 032	(6 663)	9 305	33 101

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - AKTYWA

	30 września 2013 <i>niebadane</i> tys. zł.	30 czerwca 2013 <i>niebadane</i> tys. zł.	31 grudnia 2012 <i>badane</i> tys. zł.	30 września 2012 <i>niebadane</i> tys. zł.
AKTYWA				
Aktywa trwałe (długoterminowe)				
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobywczych	235 788	253 122	237 051	248 325
Wartość firmy	109 748	109 749	109 749	227 535
Wartości niematerialne	58	60	63	67
Rzeczowe aktywa trwałe	4 796	5 337	5 313	5 454
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	528 562	559 627	529 679	547 089
Nieruchomości inwestycyjne	5 537	8 215	8 215	8 215
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	52 149	54 250	52 870	53 241
Pozostałe aktywa finansowe	106 948	107 548	104 426	104 381
Należności długoterminowe	31 922	33 904	30 822	31 928
Depozyty długoterminowe	0	0	0	0
Podatek odroczoney	21 700	22 219	10 302	11 261
	<u>1 097 208</u>	<u>1 154 031</u>	<u>1 088 490</u>	<u>1 237 496</u>
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	<u>2 296</u>	<u>2 537</u>	<u>2 699</u>	<u>10 940</u>
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)				
Zapasy	0	0	35	19
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 818	3 616	4 757	3 828
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	0	0	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	10 852	10 885	11 117	10 976
Inwestycje krótkoterminowe	59 949	67 402	61 970	66 206
Środki pieniężne, w tym:	129	328	810	683
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	5	2	15	156
	<u>74 748</u>	<u>82 231</u>	<u>78 689</u>	<u>81 712</u>
Grupy aktywów przeznaczone do zbycia, w tym:				
Aktywa trwałe	<u>123 531</u>	<u>136 876</u>	<u>164 000</u>	<u>175 899</u>
Aktywa obrotowe	<u>103</u>	<u>114</u>	<u>288</u>	<u>313</u>
Działalność zaniechana, w tym:				
Aktywa trwałe	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>9 893</u>
Aktywa obrotowe	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>1 090</u>
SUMA AKTYWÓW	<u>1 297 886</u>	<u>1 375 789</u>	<u>1 334 166</u>	<u>1 517 343</u>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY BILANS - PASywa

	30 września 2013 niebadane tys. zł.	30 czerwca 2013 niebadane tys. zł.	31 grudnia 2012 badane tys. zł.	30 września 2012 niebadane tys. zł.
PASYWA				
Kapitał własny przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej				
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	2 116 889	1 902 966
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	(27 425)	8 717	(27 145)	(1 276)
Pozostałe kapitały	(576 412)	(576 410)	(292 010)	(4 896)
Niepodzielony wynik finansowy	(1 223 744)	(1 200 702)	(1 139 280)	(1 100 155)
	591 814	651 000	658 454	796 639
Udziały niekontrolujące	1 302	2 472	12 947	4 139
Kapitał własny ogółem	593 116	653 472	671 401	800 778
Zobowiązania długoterminowe				
Rezerwy długoterminowe	9 062	8 202	6 583	5 798
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	0	0	0	0
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	5 561	5 895	56 260	90 854
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	59	105	127
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	248 027	254 330	226 114	228 775
	262 650	268 486	289 062	325 554
Zobowiązania krótkoterminowe				
Rezerwy krótkoterminowe	16 933	17 198	12 411	12 805
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	290 317	301 029	227 669	249 549
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	77	114	120	123
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	83 809	82 746	80 045	71 559
Zobowiązania z tytułu podatku dochodowego	31	31	0	0
Rozliczenia międzyokresowe	1 613	1 643	1 534	936
	392 780	402 761	321 779	334 972
Zobowiązania związane z grupą aktywów przeznaczonych do zbycia, w tym:				
Zobowiązania długoterminowe	33 788	35 423	32 816	33 356
Zobowiązania krótkoterminowe	15 552	15 647	19 108	19 158
Zobowiązania związane z działalnością zaniechaną, w tym:				
Zobowiązania długoterminowe	0	0	0	1 900
Zobowiązania krótkoterminowe	0	0	0	1 625
Suma zobowiązań	704 770	722 317	662 765	716 565
SUMA PASYWÓW	1 297 886	1 375 789	1 334 166	1 517 343

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 9 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 30 września		zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) brutto	(98 371)	(68 651)	(28 314)	(18 648)
Korekty o pozycje:	85 209	7 961	25 610	4 983
Amortyzacja	366	2 571	105	2 249
Odsetki i dywidendy, netto	14 230	8 409	4 395	2 050
Różnice kursowe	(1 947)	(26 661)	1 732	(3 056)
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	6 289	6 058	(61)	3 582
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	745	(773)	(254)	(1 613)
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	32	(44)	(2)	(20)
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	16 166	(6 416)	4 674	(2 547)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	346	(662)	37	(211)
Zmiana stanu rezerw	4 422	(3 291)	399	(583)
Pozostałe	44 560	28 770	14 585	5 132
odpis aktualizujący wartość inwestycji	21 389	(3 717)	6 474	(3 174)
odpis aktualizujący wartość nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów	0	1	0	10
odpis aktualizujący środki trwałe	0	8 721	0	0
odpis aktualizujący aktywa przeznaczone do sprzedaży	0	156	0	156
koszty związane z nabyciem udziałów	359	1 451	0	219
prowizja z tytułu zabezpieczenia kredytu	13 681	12 736	4 808	4 727
dyskonto zobowiązań	9 347	9 542	3 303	3 363
koszty obsługi zadłużenia	45	95	0	0
pozostałe	(261)	(215)	0	(169)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(13 162)	(60 690)	(2 704)	(13 665)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	411	214	89	142
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	(266)	0	(111)
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	(4 119)	(10 862)	164	394
Wartość skapitalizowanych kosztów finansowania zewnętrznego	(768)	(2 330)	0	(724)
Zbycie aktywów finansowych, rozwindowanie posiadanych udziałów	15 456	23 728	2 678	9 181
Nabycie jednostki zależnej i w spółkę zależną,				
po potrąceniu przyjętych środków pieniężnych	(359)	(1 427)	0	(253)
Zbycie nieruchomości inwestycyjnych	0	3 700	0	0
Splata udzielonych pożyczek	2 232	3 146	188	3 146
Udzielenie pożyczek	(300)	(5 401)	(300)	(1 549)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	12 553	10 502	2 819	10 226
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej				
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0	0	0
Koszty związane z emisją akcji	(3 010)	(3 010)	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(82)	(77)	(23)	(25)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	7 173	47 000	292	17 419
Splata pożyczek/kredytów	(2 000)	(14 588)	0	(13 519)
Odsetki zapłacone	(2 202)	(2 253)	(552)	(1 063)
Pozostałe	(45)	777	0	(47)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(166)	27 849	(283)	2 765
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu	(775)	(22 339)	(168)	(674)
Środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(775)	(22 339)	(168)	(674)
Różnice kursowe netto	11	(12)	(34)	(10)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	897	23 377	335	1 710
Środki pieniężne, ekwiwalenty środków pieniężnych,				
na koniec okresu, w tym:	133	1 026	133	1 026
o ograniczonej możliwości dysponowania	5	156	5	156
Środki pieniężne na koniec okresu zgodnie z MSR 7				
(po wyłączeniu środków pieniężnych o ograniczonej możliwości dysponowania),	128	870	128	870
w tym:				
środki pieniężne z działalności zaniechanej	0	246	0	246
środki pieniężne wchodzące w skład grup aktywów przeznaczonych do zbycia	4	97	4	97
Środki pieniężne z działalności kontynuowanej	124	527	124	527

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał podstawowy	Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	Pozostałe kapitały, w tym	Przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej				Zyski zatrzymane/ (straty) niepokryte	Razem	Udziały niekontrolujące	Kapitał własny ogółem
				Kapitał z podziału zysku	Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Kapitał z aktualizacji aktywów i zobowiązań	Pozostałe kapitały				
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
na dzień 1 stycznia 2013 roku	2 116 889	(27 145)	(292 010)	15 441	920 257	(226 594)	(1 001 114)	(1 139 280)	658 454	2 472	660 926
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(280)	0	0	0	0	0	0	(280)	9 220	8 940
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(84 202)	(84 202)	(7 188)	(91 390)
Całkowity dochód za okres	0	(280)	0	0	0	0	0	(84 202)	(84 482)	2 032	(82 450)
Emisja akcji	302 506	0	0	0	0	0	0	0	302 506	0	302 506
Płatność w formie akcji własny ch	0	0	(261 141)	0	0	0	(261 141)	0	(261 141)	0	(261 141)
Koszty emisji akcji	0	0	(3 010)	0	(3 010)	0	0	0	(3 010)	0	(3 010)
Rozwodnienie udziału w spółkach zależny ch	0	0	(20 251)	0	0	0	(20 251)	(262)	(20 513)	(3 202)	(23 715)
na dzień 30 września 2013 roku	2 419 395	(27 425)	(576 412)	15 441	917 247	(226 594)	(1 282 506)	(1 223 744)	591 814	1 302	593 116
na dzień 1 stycznia 2012 roku	1 285 536	31 178	483 063	15 441	925 278	(226 594)	(231 062)	(1 035 971)	763 806	8 771	772 577
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(58 323)	0	0	0	0	0	0	(58 323)	(11 832)	(70 155)
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(103 344)	(103 344)	(5 836)	(109 180)
Całkowity dochód za okres	0	(58 323)	0	0	0	0	0	(103 344)	(161 667)	(17 668)	(179 335)
Emisja akcji	831 353	0	0	0	0	0	0	0	831 353	0	831 353
Płatność w formie akcji w lasny ch	0	0	(664 240)	0	0	0	(664 240)	0	(664 240)	0	(664 240)
Koszty emisji akcji	0	0	(5 021)	0	(5 021)	0	0	0	(5 021)	0	(5 021)
Rozwodnienie udziału w spółkach zależny ch	0	0	(105 812)	0	0	0	(105 812)	35	(105 777)	11 369	(94 408)
na dzień 31 grudnia 2012 roku	2 116 889	(27 145)	(292 010)	15 441	920 257	(226 594)	(1 001 114)	(1 139 280)	658 454	2 472	660 926
na dzień 1 stycznia 2012 roku	1 285 536	31 178	483 063	15 441	925 278	(226 594)	(231 062)	(1 035 971)	763 806	8 771	772 577
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(32 454)	0	0	0	0	0	0	(32 454)	(3 285)	(35 739)
Strata okresu	0	0	0	0	0	0	0	(64 177)	(64 177)	(3 378)	(67 555)
Całkowity dochód za okres	0	(32 454)	0	0	0	0	0	(64 177)	(96 631)	(6 663)	(103 294)
Emisja akcji	617 430	0	0	0	0	0	0	0	617 430	0	617 430
Płatność w formie akcji w lasny ch	0	0	(482 940)	0	0	0	(482 940)	0	(482 940)	0	(482 940)
Koszty emisji akcji	0	0	(3 010)	0	(3 010)	0	0	0	(3 010)	0	(3 010)
Rozwodnienie udziału w spółkach zależny ch	0	0	(2 009)	0	0	0	(2 009)	(7)	(2 016)	2 031	15
na dzień 30 września 2012 roku	1 902 966	(1 276)	(4 896)	15 441	922 268	(226 594)	(716 011)	(1 100 155)	796 639	4 139	800 778

NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

Zasady (polityka) rachunkowości zastosowane do sporządzenia niniejszego skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego są spójne z tymi, które zastosowano przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących nowych lub zmienionych standardów oraz interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2013 roku.

- Zmiany do MSR 1 Prezentacja sprawozdań finansowych: Prezentacja pozycji pozostałych całkowitych dochodów - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2012 roku lub później;
 - Zmiany do MSR 12 Podatek dochodowy: Odzyskiwalność aktywów stanowiących podstawę jego ustalenia – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2012 roku lub później – w UE mające zastosowanie najpóźniej dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
 - Zmiany do MSSF 1 Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy: znacząca hiperinflacja i usunięcie stałych dat dla stosujących MSSF po raz pierwszy – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 lipca 2011 roku lub później – w UE mające zastosowanie najpóźniej dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
 - MSSF 13 Wycena według wartości godziwej – mający zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
 - Zmiany do MSR 19 Świadczenia pracownicze - mające zastosowanie do okresów rocznych rozpoczynających się od 1 stycznia 2013 roku lub później;
 - KIMSF 20 Koszty usuwania nadkładu w fazie produkcyjnej w kopalni odkrywkowej – mająca zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
 - Zmiany do MSSF 7 Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji: Kompensowanie aktywów finansowych i zobowiązań finansowych - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
 - Zmiany do MSSF 1 Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy: Pożyczki rządowe – mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później;
 - Zmiany wynikające z przeglądu MSSF (opublikowane w maju 2012 roku) - mające zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się dnia 1 stycznia 2013 roku lub później.
- Wprowadzenie powyższych standardów oraz interpretacji nie wpłynęło istotnie na stosowane przez Grupę zasady (politykę) rachunkowości.

1) Informacje dotyczące segmentów działalności

Zgodnie z przyjętą przez Zarząd strategią zakładającą skoncentrowanie się rozwoju Grupy PETROLINVEST na obszarach działalności związanej z realizacją projektu poszukiwawczo – wydobywczego w Kazachstanie oraz z koncesjami gazu łupkowego w Polsce, Petrolinvest dokonał w dniu 7 grudnia 2012 roku sprzedaży segmentu działalności obrotu gazem LPG.

W 2012 roku część działalności zajmująca się obrotem gazu LPG spełniała definicję działalności zaniechanej w rozumieniu MSSF 5 *Aktywa przeznaczone do sprzedaży oraz działalność zaniechana* w związku z czym przychody i wyniki segmentu działalności obrotu gazem LPG za okres 9 miesięcy zakończony dnia 30 września 2013 roku zostały przedstawione w punkcie 2 niniejszego raportu - Działalność zaniechana.

Grupa identyfikuje obecnie jeden segment operacyjny, którego wyniki oraz aktywa i zobowiązania zaprezentowane są w skonsolidowanym rachunku zysków i strat oraz skonsolidowanym bilansie Grupy:

- Segment Poszukiwanie i wydobywanie – działalność wykonywana w krajach w których działają Spółki Poszukiwawczo-Wydobywcze, obejmująca proces badań geofizycznych oraz przygotowania i prowadzenia odwiertów. Działalność segmentu dotyczy zarówno spółek mających koncesje na poszukiwanie i wydobywanie ropy naftowej i gazu w Kazachstanie oraz spółek mających koncesje na poszukiwanie gazu i ropy łupkowej w Polsce.

Wynik segmentu Poszukiwanie i wydobywanie jest charakterystyczny dla wstępnej fazy realizacji projektu poszukiwawczego. Zarząd spodziewa się, że ujemny wynik segmentu może się utrzymywać do czasu uruchomienia przemysłowego wydobywania ropy naftowej.

2) Działalność zaniechana

Zgodnie z przyjętą przez Zarząd strategią zakładającą skoncentrowanie się rozwoju Grupy PETROLINVEST na obszarach działalności związanej z realizacją projektu poszukiwawczo – wydobywczego w Kazachstanie oraz z koncesjami gazu łupkowego w Polsce, Petrolinvest prowadził działania celem sprzedaży segmentu działalności obrotu gazem płynnym LPG. Segment działalności obrotu gazem LPG zaprezentowany w sprawozdaniu skonsolidowanym obejmował aktywa i zobowiązania Petrolinvest związane z działalnością obrotu gazem LPG oraz spółki Petrolinvest Trade i Signa. W dniu 7 grudnia 2012 roku Petrolinvest dokonał sprzedaży spółki Petrolinvest Trade oraz zorganizowanej części przedsiębiorstwa Petrolinvest zajmującej się obrotem gazu LPG. W dniu 31 lipca 2012 roku podmiot zależny od Petrolinvest – Petrolinvest Trade dokonał sprzedaży udziałów w spółce Signa Enterprises Limited.

W 2012 roku część działalności zajmująca się obrotem gazu LPG spełniała definicję działalności zaniechanej w rozumieniu MSSF 5 *Aktywa przeznaczone do sprzedaży oraz działalność zaniechana*.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

Poniżej przedstawiono wielkości dotyczące segmentu LPG, który na dzień 30 września 2012 roku spełniał definicję działalności zaniechanej.

Rachunek zysków i strat działalności zaniechanej

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2012 niebadane tys. zł
Działalność zaniechana	
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	2 824
Przychody ze sprzedaży usług	262
Przychody ze sprzedaży	3 086
Wartość sprzedanych towarów, materiałów i usług	2 281
Zużycie materiałów i energii	310
Świadczenia pracownicze	4 042
Amortyzacja	2 106
Usługi obce	2 244
Podatki i opłaty	740
Pozostałe koszty rodzajowe	102
Koszty działalności operacyjnej	11 825
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(8 739)
Pozostałe przychody operacyjne	1 323
Pozostałe koszty operacyjne	9 599
Przychody finansowe	2 592
Koszty finansowe	2 844
Zysk (strata) brutto	(17 267)
Podatek dochodowy	66
Zysk (strata) netto z działalności zaniechanej	(17 333)

Aktywa i zobowiązania związane z działalnością zaniechaną

	30 września 2012 niebadane tys. zł
AKTYWA	
Aktywa trwałe (długoterminowe)	
Rzeczowe aktywa trwałe	9 959
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	
Podatek odroczony	(66)
	9 893
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)	
Zapasy	402
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	370
Rozliczenia międzyokresowe	72
Inwestycje krótkoterminowe	0
Środki pieniężne	246
	1 090
SUMA AKTYWÓW	10 983

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

	30 września 2012 niebadane tys. zł.
ZOBOWIĄZANIA	
Zobowiązania długoterminowe	
Rezerwy długoterminowe	1 900
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	0
	1 900
Zobowiązania krótkoterminowe	
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	0
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	1 501
Rozliczenia międzyokresowe	124
	1 625
SUMA ZOBOWIĄZAŃ	3 525

3) Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży

Zgodnie z przyjętą przez Spółkę strategią zakładającą skoncentrowanie rozwoju Grupy PETROLINVEST w obszarach działalności związanej z realizacją projektu na Kontrakcie OTG oraz z koncesjami gazu łupkowego w dniu 16 grudnia 2011 roku Spółka podpisała z Conwell Oil Corporation B.V. z siedzibą w Holandii, umowę zobowiązującą do sprzedaży 79% udziałów w spółce TOO EMBA JUG NIEFT. W związku z powyższym Zarząd podjął decyzję o dokonaniu odpisu aktualizującego wartość inwestycji do kwoty wynikającej z oczekiwanej wpłaty z tytułu zawartej umowy.

W 2009 roku Zarząd PETROLINVEST na podstawie dokonanej w raporcie eksperta wyceny wartości godziwej, zdecydował o dokonaniu odpisu aktualizującego wartość aktywów związanych ze spółką Profit oraz zdecydował, o podjęciu działań zmierzających do sprzedaży udziałów w spółce Profit. W dniu 12 lipca 2011 roku Spółka podpisała umowę z TOO AlatauMunaiGaz, zobowiązującą do sprzedaży 50% udziałów w TOO Company Profit.

W dniu 6 maja 2013 roku Spółka otrzymała płatność w wysokości 2.212 tys. USD, tytułem wykonania warunków umowy zobowiązującej do sprzedaży 50% udziałów w spółce TOO Company Profit wskazanej powyżej. Otrzymane przez Petrolinvest środki stanowiły ostatnią z płatności na poczet ceny sprzedaży, która ostatecznie ustalona została na kwotę 5.251.159 USD. Strony umowy postanowiły, że w celu wypełnienia zobowiązania do sprzedaży udziałów, Petrolinvest przeniesie udziały na spółkę TOO Nurmunay-Petrogaz z siedzibą w Kazachstanie. Umowa kupna-sprzedaży udziałów została zawarta przez Petrolinvest z TOO Nurmunay-Petrogaz, w formie aktu notarialnego, w dniu 25 kwietnia 2013 roku. W związku z ostatecznym rozliczeniem płatności ceny sprzedaży udziałów, złożony został wniosek o dokonanie rejestracji TOO Nurmunay-Petrogaz jako współnika spółki Profit. W dniu 27 maja 2013 roku dokonana została rejestracja. Z tym dniem Spółka utraciła współkontrolę nad Company Profit.

W wyniku końcowego rozliczenia sprzedaży Company Profit Grupa wykazała w kosztach finansowych za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2013 roku kwotę 6.405 tys. złotych. Zgodnie z decyzją Zarządu Spółki o rezygnacji z inwestycji w Company Profit, aktywa Company Profit zostały objęte odpisami aktualizującymi ich wartość netto do wysokości oczekiwanych wpływów z umowy sprzedaży udziałów. łączne odpisy aktualizujące wyniosły 31.719 tys. złotych i zostały zaprezentowane w sprawozdaniach za 2009 rok (37.298 tys. złotych) oraz 2012 rok (-5.579 tys. złotych).

W związku z podpisanymi umowami sprzedaży Zarząd Spółki zdecydował, że począwszy od sprawozdania na dzień 30 czerwca 2012 roku aktywa i zobowiązania dotyczące spółek Emba i Profit spełniają definicję Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży w rozumieniu MSSF 5 *Aktywa przeznaczone do sprzedaży oraz działalność zaniechana*.

Poniżej przedstawiono wielkości aktywów i zobowiązań dotyczących inwestycji w spółki Emba i Profit, które w okresie sprawozdawczym spełniły definicję Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

Aktywa i zobowiązania dotyczące Grupy aktywów przeznaczonych do sprzedaży

	30 września 2013	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012	30 września 2012
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
AKTYWA				
Aktywa trwałe (długoterminowe)				
Licencje rozpoznane dla spółek poszukiwawczo-wydobywczych	28 184	34 658	46 633	56 472
Wartość firmy	0	0	5 961	12 592
Wartości niematerialne	12	14	13	14
Rzeczowe aktywa trwałe	84	106	123	132
Nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów	80 611	86 537	96 518	93 125
Należności długoterminowe	39	42	378	396
Podatek odroczony	14 049	14 927	13 819	12 587
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	552	592	555	581
	123 531	136 876	164 000	175 899
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)				
Zapasy	30	33	29	34
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	60	64	159	169
Należności z tytułu nadpłaty podatku dochodowego	9	10	10	10
Rozliczenia między okresowe	0	0	3	3
Środki pieniężne	4	7	87	97
	103	114	288	313
SUMA AKTYWÓW	123 634	136 990	164 288	176 212
ZOBOWIĄZANIA				
Zobowiązania długoterminowe				
Rezerwa z tytułu odroczonego podatku dochodowego	970	970	229	0
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	32 818	34 453	32 587	33 356
	33 788	35 423	32 816	33 356
Zobowiązania krótkoterminowe				
Rezerwy krótkoterminowe	5 443	6 123	7 688	7 696
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	9 594	9 257	11 168	11 210
Rozliczenia między okresowe	515	267	252	252
	15 552	15 647	19 108	19 158
SUMA ZOBOWIĄZAŃ	49 340	51 070	51 924	52 514

4) Koszty świadczeń pracowniczych

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Wynagrodzenia	9 056	8 734	2 679	2 798
Koszty ubezpieczeń społecznych	950	910	219	246
Pozostałe	4	2	2	1
	10 010	9 646	2 900	3 045

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

5) Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Zysk na sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	0	0	11	0
Rozwiązanie rezerwy	287	3 808	166	23
Inne	3 497	1 536	2 499	0
pozostałe przychody operacyjne	3 784	5 344	2 676	23
Prowizja z tytułu zabezpieczenia kredytu	12 240	12 135	4 302	4 425
Rezerwy na zobowiązania	6 503	0	1 316	0
Odpis aktualizujący należności i przedpłaty	0	59	0	0
Strata na sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	701	0	0	21
Strata na sprzedaży aktywów finansowych	0	5 438	0	5 438
Odpis aktualizujący aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	0	146	0	146
Odpis aktualizujący rzeczowe aktywa trwałe	14	0	14	0
Inne	1 630	3 905	181	766
pozostałe koszty operacyjne	21 088	21 683	5 813	10 796

W dniu 14 maja 2009 roku Spółka podpisała trzy umowy z: PROKOM Investments S.A., Osiedle Wilanowskie Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością oraz Agro Jazowa S.A. dotyczące określenia zasad, na których wymienione spółki udostępniają Spółce posiadane przez siebie aktywa, wykorzystywane jako zabezpieczenie spłaty kredytu, udzielonego na podstawie umowy z dnia 21 marca 2007 roku przez konsorcjum banków PKO Bank Polski S.A. i Bank Gospodarstwa Krajowego. Wartość prowizji jest kalkulowana jako 6,5% od wartości ustanowionego zabezpieczenia od momentu ustanowienia do momentu zwolnienia zabezpieczenia. Zdyskontowana prowizja obliczona na podstawie powyższych umów naliczona za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2013 roku wyniosła 13,7 mln złotych, z czego kwota 12,2 mln złotych została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne, a kwota 1,5 mln złotych w koszty finansowe Spółki (zdyskontowana prowizja naliczona za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2012 roku wyniosła 12,7 mln złotych, z czego kwota 12,1 mln złotych została odniesiona w pozostałe koszty operacyjne, a kwota 0,6 mln złotych w koszty finansowe Spółki). Zobowiązania z tytułu prowizji posiadają opcję konwersji na kapitał.

6) Przychody finansowe

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Przychody z tytułu odsetek bankowych	101	5	48	2
Przychody z tytułu odsetek od udzielonych pożyczek	1 468	1 035	473	5
Różnice kursowe	0	1 409	0	4 524
Inne	6	14	0	4
	1 575	2 463	521	4 535

7) Koszty finansowe

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Odsetki od kredytów i pożyczek	7 897	9 549	2 350	2 453
Prowizje od kredytów i pożyczek	59	97	0	1
Strata na sprzedaży aktywów finansowych	6 405	0	0	0
Wycena (dyskonto) zobowiązań	10 789	10 142	3 810	3 665
Różnice kursowe	6 508	0	5 712	0
Koszty finansowe z tytułu leasingu finansowego	9	15	2	5
Inne	252	227	130	35
	31 919	20 030	12 004	6 159

8) Odpisy aktualizujące inwestycje

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
TOO EmbaJugNieft	21 389	8 875	6 474	(3 861)
TOO Company Profit	0	(15 013)	0	518
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla	(1 295)	(136)	(323)	57
	20 094	(6 274)	6 151	(3 286)

Odpis aktualizujący aktywa związane ze spółką Petrolinvest Mockavos Perpyla

W 2009 roku zarząd PETROLINVEST zdecydował o dokonaniu na dzień 31 grudnia 2009 roku odpisu aktualizującego w pełnej wysokości wartość aktywów związanych ze spółką Mockavos w wysokości 1,2 mln złotych. W latach 2010-2012 zwiększenia odpisu o kwotę 9 tys. złotych. W konsekwencji sprzedaży segmentu działalności obrotu gazem LPG w 2012 roku Zarząd podjął decyzję o podjęciu działań zmierzających do likwidacji spółki Mockavos. W okresie 9 miesięcy zakończonych 30 września 2013 roku, w wyniku sprzedaży przez Mockavos środków trwałych odpis uległ zmniejszeniu o kwotę 1.295 tys. złotych.

Odpis aktualizujący inwestycje związane ze spółką EmbaJugNieft

Zgodne z przyjętą przez Spółkę strategią zakładającą skoncentrowanie rozwoju Grupy PETROLINVEST w obszarach działalności związanej z realizacją projektu na Kontrakcie OTG oraz z koncesjami gazu łupkowego w dniu 16 grudnia 2011 roku Spółka podpisała z Conwell Oil Corporation B.V. ("Conwell") z siedzibą w Holandii, umowę zobowiązującą do sprzedaży 79% udziałów w spółce Emba, ustalając cenę zbycia na 35 mln USD z zastrzeżeniem jej pomniejszenia o uzgodnione zobowiązania Emba.

W dniu 12 kwietnia 2013 roku Petrolinvest zawarł notarialne umowy regulujące ostateczne warunki wykonania umowy zobowiązującej do sprzedaży 79% udziałów w spółce Emba. Petrolinvest zawarł z Conwell aneks do umowy sprzedaży (Final amendment to conditional participation interest purchase agreement), w którym strony ustaliły ostateczną cenę za sprzedawane udziały na kwotę 33.500 tys. USD. Cena uwzględnia formułę pomniejszenia o zobowiązania Emba. Uzgodniono, że pozostała do rozliczenia część ceny, uwzględniająca zapłacone dotychczas na poczet wykonania umowy kwoty zadatku oraz zaliczek w łącznej wysokości 1.850 tys. USD, zostanie rozliczona poprzez dwa rachunki escrow. Kwota w wysokości 7.000 tys. USD zostanie wpłacona przez Conwell na rachunek escrow w Bank Center Credit JSC, natomiast na drugi rachunek escrow zostanie dokonana wpłata pozostałej części ceny, potrącona o kwotę 4.400 tys. USD tytułem ryzyka wystąpienia naruszeń warunków, oświadczeń i zapewnień, zgodnie z umową dodatkową zawartą pomiędzy Spółką a Conwell w dniu 12 kwietnia 2013 roku.

Do dnia publikacji niniejszego Raportu nie nastąpiło końcowe rozliczenie i zamknięcie transakcji. Pismem z dnia 11 listopada 2013 roku Conwell w związku z toczącymi się sprawami o charakterze prawno-finansowym zwrócił się do Petrolinvest o przesunięcie terminu rozliczenia i zamknięcia transakcji na dzień 6 grudnia 2013 roku.

Zgodnie z decyzją Zarządu Spółki o rezygnacji z inwestycji w Emba, aktywa Emby zostały objęte odpisami aktualizującymi Na dzień 30 września 2013 roku wartość bilansowa aktywów zainwestowanych w spółkę Emba wyniosła 90.871 tys. złotych, co

stanowiło kwotę wynikającą z oczekiwanej wpłaty z tytułu zawartej umowy. Łączne odpisy aktualizujące wyniosły 85.618 tys. złotych i zostały zaprezentowane w sprawozdaniach za 2011 rok (50.787 tys. złotych), 2012 rok (13.442 tys. złotych) oraz za okres 9 miesięcy zakończony 30 września 2013 roku (21.389 tys. złotych).

9) Podatek dochodowy

Obciążenia podatkowe

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
<i>Bieżący podatek dochodowy</i>				
Bieżące obciążenie z tytułu podatku dochodowego	0	34	0	0
<i>Odroczony podatek dochodowy</i>				
Związany z powstaniem i odwróceniem się różnic przejściowych	(6 981)	(1 130)	(1 007)	18
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(6 981)	(1 096)	(1 007)	18

Odroczony podatek dochodowy

Zgodnie z praktyką w sektorze poszukiwawczo-wydobywczym podatek odroczonego nie rozpoznaje się do momentu, w którym spółka nie zacznie generować dochodu do opodatkowania, w związku z czym spółki poszukiwawczo-wydobywcze wchodzące w skład grupy nie rozpoznają podatku odroczonego. W przypadku jednostki dominującej aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego przewyższają rezerwę na podatek dochodowy. Na nadwyżkę aktywa nad rezerwą tworzony jest odpis aktualizujący, w związku z niskim prawdopodobieństwem realizacji tego aktywa. Podatek zaprezentowany w sprawozdaniu skonsolidowanym dotyczy korekt związanych z rozliczeniem połączenia nabywanych spółek oraz wyceny wartości bieżącej zobowiązań koncesyjnych. Odroczony podatek dochodowy dotyczący połączeń został rozpoznany w ramach wyceny przejmowanych aktywów netto do wartości godziwej. Skalkulowany został dla następujących korekt:

- odpis aktualizujący dotyczący suchych odwiertów na dzień nabycia (aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego)
- rozpoznanie warunkowych zobowiązań koncesyjnych w wartości bieżącej wraz z późniejszą wyceną (aktywo z tytułu odroczonego podatku dochodowego)
- rozpoznanie Licencji (rezerwa na odroczonego podatku dochodowego)

Podatek zgodnie z zapisami MSR 12 jest przeliczany na walutę prezentacji po kursie z dnia bilansowego. Jeśli istnieją przesłanki dokonywana jest korekta stawki wykorzystanej do obliczenia podatku odroczonego. Wartość aktywa z tytułu odroczonego podatku dochodowego po dokonaniu kompensaty z rezerwą z tytułu odroczonego podatku dochodowego wyniosła na dzień 30 września 2013 roku 21,7 mln złotych a na dzień 31 grudnia 2012 10,3 mln złotych.

10) Zysk przypadający na jedną akcję

Poniżej przedstawione zostały dane dotyczące zysku oraz akcji, które posłużyły do wyliczenia podstawowego i rozwodnionego zysku na jedną akcję.

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
Zysk/ (strata) netto przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej (w tys. złotych)	(84 202)	(64 177)	(23 040)	(18 952)
z działalności kontynuowanej	(84 202)	(46 844)	(23 040)	(17 597)
z działalności zaniechanej	0	(17 333)	0	(1 355)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	234 994 052	164 920 364	241 939 472	184 105 593
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,36)	(0,39)	(0,10)	(0,10)
Zysk (strata) z działalności kontynuowanej na 1 akcję w złotych	(0,36)	(0,28)	(0,10)	(0,10)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	(0,36)	(0,39)	(0,10)	(0,10)
Rozwodniony zysk (strata) z działalności kontynuowanej na 1 akcję w złotych	(0,36)	(0,28)	(0,10)	(0,10)

Na dzień sporządzania niniejszego Raportu wyemitowane akcje nie mają efektu rozwadniającego.

11) Środki pieniężne i ich ekwiwalenty

Dla celów śródrocznego skróconego rachunku przepływów pieniężnych, środki pieniężne i ich ekwiwalenty składają się z następujących pozycji:

	30 września 2013	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012	30 września 2012
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Środki pieniężne w banku i w kasie	129	328	810	683
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych	129	328	810	683
środki o ograniczonej możliwości dysponowania	5	2	15	156
Środki pieniężne w rachunku przepływów pieniężnych (zgodnie z MSR 7)	124	326	795	527

12) Rzeczowe aktywa trwałe i nakłady na poszukiwanie i ocenę zasobów

Wartość skapitalizowanych wydatków poniesionych w związku z zewnętrznym finansowaniem nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów w okresie 9 miesięcy zakończonym dnia 30 września 2013 roku wyniosła 0,8 mln złotych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 roku wyniosła 3,4 mln złotych).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 roku, Grupa poniosła wydatki z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów o wartości 1,3 mln złotych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 roku 5,5 mln złotych).

Na dzień 30 września 2013 roku zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów wynosiły 35,7 mln złotych (na dzień 31 grudnia 2012 roku 38 mln złotych).

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 roku, Grupa nie nabywała rzeczowych aktywów trwałych (w okresie 12 miesięcy zakończonym 31 grudnia 2012 roku: 312 tys. złotych).

W notach 17 i 35.1 skonsolidowanego sprawozdania finansowego za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku znajduje się szczegółowy opis koncesji na poszukiwanie i wydobywanie ropy i gazu (węglowodorów) będących w posiadaniu spółek zależnych, współzależnych i stowarzyszonych oraz zobowiązań inwestycyjnych wynikających z realizacji tych koncesji.

Zgodnie z Aneks nr 3 do Kontraktu Emba nr 976 na poszukiwanie i wydobywanie węglowodorów zawartym z Ministerstwem Ropy i Gazu Republiki Kazachstanu w dniu 28 grudnia 2012 roku, okres poszukiwawczy Kontraktu obowiązywał do dnia 29 czerwca 2013 roku a okres obowiązywania koncesji do 29 czerwca 2038 roku. W dniu 10 kwietnia 2013 roku, zgodnie z postanowieniami decyzji MRiG z dnia 26 lutego 2013 roku, został zawarty aneks nr 4 do Kontraktu Emba nr 976, w którym okres poszukiwawczy został przedłużony do 29 czerwca 2015 roku, natomiast okres wydobywczy do dnia 29 czerwca 2036 roku.

Zarząd PETROLINVEST ocenia, że w okresie objętym śródrocznym skróconym sprawozdaniem finansowym nie wystąpiły żadne przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości posiadanych aktywów związanych z inwestycjami poszukiwawczo-wydobywczymi oraz, że założenia przyjęte do testu na utratę wartości przeprowadzonego na koniec 2012, które to zostały opisane w Skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za rok zakończony 31 grudnia 2012 nie utraciły swojej ważności.

13) Pozostałe aktywa finansowe

	30 września 2013	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012	30 września 2012
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Udzielone pożyczki i dyskonto pożyczek	146 642	154 695	146 141	150 332
w tym pożyczki krótkoterminowe	59 949	67 402	61 970	66 206
Wpłaty z tytułu umów związanych z nabyciem aktywów finansowych	20 250	20 250	20 250	20 250
Udziały w jednostkach stowarzyszonych	52 149	54 250	52 870	53 241
Pozostałe	5	5	5	5
Pozostałe aktywa finansowe razem, w tym	219 046	229 200	219 266	223 828
długoterminowe	159 097	161 798	157 296	157 622
krótkoterminowe	59 949	67 402	61 970	66 206

14) Licencja i Wartość firmy

Silurian Sp. z o.o. ("Silurian")

W dniu 9 stycznia 2013 roku, w wykonaniu zawartej z Tabacchi Enterprises Ltd. w dniu 8 grudnia 2011 roku umowy inwestycyjnej (zgodnie z aneksami z dnia 20 marca 2013 roku finansowanie w ramach realizacji umów inwestycyjnych może być uruchomione do dnia 31 marca 2014 roku), Petrolinvest nabył od Tabacchi 23 udziały Silurian Sp. z o.o. o wartości nominalnej równej 50 złotych każdy, za cenę 23.485 tys. złotych.

Strony umowy uzgodniły, że płatność za akcje zostanie zrealizowana poprzez potrącenie wzajemnych wierzytelności z tytułu ceny za akcje Silurian oraz płatności za akcje, które zostaną wyemitowane na rzecz Tabacchi jako posiadacza warrantów subskrypcyjnych Spółki. Zgodnie z zawartą umową, poza podstawową płatnością za objęte akcje w spółce Silurian, Tabacchi przysługiwała również korekta ceny, tzw. Adjustment Payment stanowiąca wyrównanie różnicy pomiędzy wartością nominalną akcji Petrolinvest, które miały zostać wyemitowane na rzecz Tabacchi na dzień zawarcia umowy, a średnią ceną zamknięcia na GPW akcji Petrolinvest w ciągu dziesięciu dni sesyjnych przed zawarciem Umowy. Łączna wartość godziwa wyemitowanych akcji na rzecz Tabacchi z tytułu zawartej umowy wyniosła 23.485 tys. złotych i stanowiła tym samym wartość godziwą przekazanej zapłaty.

Nabyte udziały stanowiły łącznie 9,54% udziałów w Silurian. W efekcie udział Petrolinvest w spółce Silurian wyniósł 91,70%

W związku z faktem, iż Petrolinvest cały czas sprawuje kontrolę nad Silurian Sp. z o.o. transakcje zostały rozliczone jako transakcje z udziałowcami niekontrolującymi w korespondencji z kapitałem.

Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Spółka komandytowo-akcyjna

W dniu 10 kwietnia 2013 roku Masashi skorzystał z prawa żądania zwrotu części udzielonego Eco SKA dofinansowania w drodze przekonwertowania wierzytelności z tytułu udzielonej pożyczki w wysokości 12.455.827,90 złotych na kapitał zakładowy Eco SKA i objęcia 610 akcji w podwyższonym w tym celu kapitale zakładowym Eco SKA. W dniu 15 kwietnia 2013 roku zarejestrowano powyższe podwyższenie kapitału spółki Eco SKA, w wyniku czego udział Petrolinvest w kapitale Eco SKA zmniejszył się do 85,19% kapitału zakładowego spółki.

W dniu 19 kwietnia 2013 roku, w wykonaniu zawartych z Masashi w dniu 8 grudnia 2011 roku oraz 1 marca 2012 roku umów inwestycyjnych, Petrolinvest nabył od Masashi 610 akcji Eco SKA o wartości nominalnej równej 50 złotych każdy, za cenę 12.456 tys. złotych.

Płatność za akcje została zrealizowana poprzez potrącenie wzajemnych wierzytelności z tytułu ceny za akcje Eco SKA oraz płatności za akcje, które zostaną wyemitowane na rzecz Masashi jako posiadacza warrantów subskrypcyjnych Spółki. Zgodnie z zawartą umową, poza podstawową płatnością za objęte akcje w spółce Eco SKA, Masashi przysługiwała również korekta ceny, tzw. Adjustment Payment stanowiąca wyrównanie różnicy pomiędzy wartością nominalną akcji Petrolinvest, które miały zostać wyemitowane na rzecz Masahi na dzień zawarcia umowy, a średnią ceną zamknięcia na GPW akcji Petrolinvest w ciągu dziesięciu dni sesyjnych przed zawarciem Umowy. Łączna wartość godziwa wyemitowanych akcji na rzecz Masashi z tytułu zawartej umowy wyniosła 12.456 tys. złotych i stanowiła tym samym wartość godziwą przekazanej zapłaty.

Nabyte udziały stanowiły łącznie 4,68% udziałów w Eco SKA. W efekcie udział Petrolinvest w spółce Eco SKA wynosi 89,87%.

W związku z faktem, iż w wyniku rozwodnienia, Petrolinvest nadal sprawuje kontrolę nad Eco SKA transakcja została rozliczona jako transakcja z udziałowcami niesprawującymi kontroli w korespondencji z kapitałem.

Pol Jazowa Agro 3

W dniu 7 sierpnia 2013 roku spółka Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o., zawarła umowę sprzedaży 100% udziałów w spółce celowej POL JAZOWA AGRO 3 Sp. z o.o. Cena, za jaką zostały sprzedane udziały wyniosła 2.678 tys. złotych. Transakcja sprzedaży udziałów stanowiła kolejny etap wykonania opcji put/call odpłatnego przeniesienia nieruchomości gruntowych pozostałych po wydzieleniu działek pod siłownie wiatrowe. W tym celu PFW w dniu 2 lipca 2013 roku wniosły do POL JAZOWA AGRO 3 Sp. z o.o. nieruchomości o łącznej powierzchni ok. 95,6 ha, a następnie zbyły całość udziałów w tej spółce na rzecz inwestora zagranicznego.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

Wartość firmy z konsolidacji przedstawiała się następująco:

	30 września 2013 niebadane tys. zł.	30 czerwca 2013 niebadane tys. zł.	31 grudnia 2012 badane tys. zł.	30 września 2012 niebadane tys. zł.
Silurian	75	75	75	75
Wisent Oil&Gas	0	0	0	0
Eco Energy 2010	106 372	106 372	106 372	224 158
Pomorskie Farmy Wiatrowe	3 301	3 302	3 302	3 302
Razem wartość bilansowa	109 748	109 749	109 749	227 535

W publikowanych dotychczas sprawozdaniach (ostatnie za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2009 roku) nadwyżka zapłaconej ceny nad wartością godziwą przejmowanych aktywów netto spółek poszukiwawczo-wydobywczych prezentowana była jako wartość firmy. Biegły rewident wydający opinie do sprawozdań za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2009 i 2008 roku, zawarł w nich zastrzeżenie dotyczące sposobu prezentacji wspomnianej nadwyżki. Zgodnie z opinią biegłego rewidenta Spółka zamiast rozpoznać wartość firmy powinna rozpoznać licencję. Grupa zdecydowała o wprowadzeniu w tym zakresie korekty do sprawozdania za okres 12 miesięcy zakończony 31 grudnia 2010 roku. Zgodnie z wymogami MSR 1 i MSR 8 korektę wprowadzono retrospektywnie. W związku z powyższym w przypadku rozliczenia połączenia spółek poszukiwawczo-wydobywczych nie została rozpoznana wartość firmy. Poniższa tabela przedstawia wartość rozpoznanych licencji.

	30 września 2013 niebadane tys. zł.	30 czerwca 2013 niebadane tys. zł.	31 grudnia 2012 badane tys. zł.	30 września 2012 niebadane tys. zł.
Occidental Resources, Inc.	235 788	253 122	237 051	248 325
TOO EmbaJugNefit	0	0	0	0
Razem wartość bilansowa	235 788	253 122	237 051	248 325

Licencja wyrażona jest w walucie funkcjonalnej spółki do której należy koncesja. Na każdy kolejny okres sprawozdawczy licencja przeliczana jest na walutę prezentacji Grupy PETROLINVEST (analogicznie jak pozostałe pozycje bilansu konsolidowanej spółki), a powstałe w wyniku tej wyceny różnice kursowe odnoszone są na kapitał z przeliczenia jednostki zagranicznej.

15) Kapitały własne

Na dzień 30 września 2013 roku kapitał podstawowy Spółki wynosił 2.419,4 mln złotych i był podzielony na 241.939.472 akcji o wartości nominalnej 10 złotych każda.

Na dzień bilansowy struktura własności kapitału zakładowego Spółki była następująca:

	Ilość akcji	Ilość głosów	Wartość nominalna akcji	Udział w kapitale podstawowym
PROKOM INVESTMENTS S.A.	7 590 000	7 590 000	75 900 000	3,14%
Osiedle Wilanowskie Sp. zo.o.	2 164 702	2 164 702	21 647 020	0,89%
Ryszard Krauze	3 603 587	3 603 587	36 035 870	1,49%
Pozostali akcjonariusze	228 581 183	228 581 183	2 285 811 830	94,48%
Kapitał podstawowy, razem	241 939 472	241 939 472	2 419 394 720	100,00%

Na dzień 31 grudnia 2012 roku struktura własności kapitału zakładowego Spółki była następująca:

	Ilość akcji	Ilość głosów	Wartość nominalna akcji	Udział w kapitale podstawowym
PROKOM INVESTMENTS S.A.	7 590 000	7 590 000	75 900 000	3,59%
Osiedle Wilanowskie Sp. zo.o.	1 664 702	1 664 702	16 647 020	0,79%
Ryszard Krauze	12 749 380	12 749 380	127 493 800	6,02%
Masashi Holdings Limited	58 568 934	58 568 934	585 689 340	27,67%
Pozostali akcjonariusze	131 115 902	131 115 902	1 311 159 020	61,93%
Kapitał podstawowy, razem	211 688 918	211 688 918	2 116 889 180	100,00%

W okresie 9 miesięcy zakończonych 30 września 2013 roku kapitał akcyjny uległ zwiększeniu o 302.506 tys. złotych w wyniku przeprowadzenia następujących emisji akcji:

- 16.999.675 akcji serii F - podwyższenie kapitału zakładowego z dniem 18 stycznia 2013 roku,
- 1.608.006 akcji serii F - podwyższenie kapitału zakładowego z dniem 30 kwietnia 2013 roku,
- 11.642.873 akcji serii G - podwyższenie kapitału zakładowego z dniem 30 kwietnia 2013 roku.

Emisje akcji Serii F oraz Serii G zrealizowane zostały w ramach zarejestrowanego kapitału warunkowego Spółki.

Szczegółowy opis przeprowadzonych przez Spółkę emisji akcji przedstawiony został w raportach bieżących Spółki publikowanych w związku z tymi emisjami.

Na dzień 30 września 2013 roku struktura kapitału akcyjnego była następująca:

Seria akcji	Liczba akcji	Rodzaj akcji	Wartość nominalna	Łączna wartość nominalna
Seria A	40 526 599	na okaziciela	10	405 265 990
Seria B	19 000 000	na okaziciela	10	190 000 000
Seria C	30 000 000	na okaziciela	10	300 000 000
Seria D	40 000 000	na okaziciela	10	400 000 000
Seria E	60 000 000	na okaziciela	10	600 000 000
Seria F	40 000 000	na okaziciela	10	400 000 000
Seria G	11 642 873	na okaziciela	10	116 428 730
Seria P	770 000	na okaziciela	10	7 700 000
Kapitał podstawowy, razem	241 939 472			2 419 394 720

Na dzień 30 września 2013 roku Spółka była uczestnikiem trzech postępowań o stwierdzenie nieważności: uchwały nr 1 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PETROLINVEST S.A. z dnia 31 stycznia 2012 roku oraz uchwały nr 1 z dnia 3 kwietnia 2013 roku w sprawie emisji warrantów subskrypcyjnych, warunkowego podwyższenia kapitału zakładowego Spółki, wyłączenia prawa poboru dotychczasowych akcjonariuszy Spółki oraz zmiany statutu Spółki.

Zdarzenia dotyczące ww. postępowań zostały szerzej opisane w punktach 4 i 7 w pierwszej części niniejszego Raportu.

16) Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 roku miały miejsce następujące istotne zdarzenia związane z oprocentowanymi kredytami i pożyczkami zaciągniętymi przez Grupę PETROLINVEST.

Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A.

Saldo kredytu na dzień 30 września 2013 roku wynosiło 37.035 tys. USD.

W okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 roku Petrolinvest zawarł z PKO Bank Polski S.A. i Bankiem Gospodarstwa Krajowego siedem aneksów do umowy kredytu z dnia 21 marca 2007 roku, których przedmiotem była zmiana terminu uregulowania raty kredytu w wysokości 20 mln USD. Aneksy zawarte w dniach 25 stycznia 2013 roku, 25 lutego 2013 roku, 12 marca 2013 roku, 20 marca 2013 roku, 28 marca 2013 roku oraz 17 maja 2013 roku ustalały okresy wymagalności spłaty raty odpowiednio do 25 lutego 2013 roku, 12 marca 2013 roku, 20 marca 2013 roku, 28 marca 2013 roku, 12 kwietnia 2013 roku oraz do 11 czerwca 2013 roku. Zgodnie z warunkami aneksu z dnia 29 sierpnia 2013 roku, Petrolinvest do dnia 30 września 2013 roku miał dokonać spłaty raty w równowartości USD kwoty 5.400 tys. złotych, natomiast do dnia 1 października 2013 roku spłaty raty w kwocie stanowiącej różnicę pomiędzy kwotą 19.765 tys. USD a kwotą raty poprzedniej. Termin spłaty pozostałej kwoty kredytu w wysokości 17.270 tys. USD nie uległ zmianie i przypada na dzień 30 czerwca 2014 roku.

W związku z przesunięciem zamknięcia transakcji sprzedaży udziałów w Emba, z której środki miały stanowić podstawowe źródło finansowania ustalonych na przełomie września i października 2013 roku rat kredytu, Petrolinvest zwrócił się do Banków o zmianę uzgodnionego aneksem z dnia 29 sierpnia 2013 roku harmonogramu spłaty kredytu. Na dzień zatwierdzenia Raportu strony kontynuowały negocjacje celem uzgodnienia nowego harmonogramu.

Bank CenterCredit JSC

Spółka OTG ma zaciągnięty kredyt w banku BankCenterCredit („BCC”), którego umowny termin spłaty przypadał 5 kwietnia 2012 roku. W śródrocznym sprawozdaniu skonsolidowanym sporządzonym na dzień 30 września 2013 roku, zobowiązanie z tytułu tego kredytu wykazane zostało w wysokości 45.687 tys. USD. Zarządy Petrolinvest oraz OTG prowadzą z BCC rozmowy zmierzające do zmiany umownego okresu kredytowania oraz dostosowania harmonogramu spłaty kredytu do oczekiwanych przepływów pieniężnych.

Zgodnie z umową kredytową Bank BCC ma prawo do naliczenia odsetek karnych w wysokości 0,2% za każdy dzień zwłoki od wartości przeterminowanego zobowiązania. W przypadku ujęcia tych odsetek przez spółkę na dzień bilansowy zobowiązanie z tytułu kredytu BCC byłoby wyższe o 26,9 mln USD. Odsetki te nie zostały ujęte w sprawozdaniu, gdyż zgodnie z wstępnymi ustaleniami z bankiem, w przypadku spłaty całości zobowiązania podstawowego (tj. kwota główna zadłużenia oraz odsetki umowne) bank nie będzie wymagał spłaty odsetek karnych i w związku z tym Zarząd zdecydował o nie uwzględnianiu związanego z nimi zobowiązania w sprawozdaniu skonsolidowanym.

Masashi Holdings Limited („Masashi”)

W okresie objętym niniejszym Raportem Eco Energy 2010 Sp. z o.o. spółka komandytowo-akcyjna zawarła z Masashi dwie umowy, których przedmiotem było udzielenie Eco SKA przez Masashi pożyczek w łącznej wysokości 7,4 mln złotych. Do dnia 30 września 2013 roku Eco SKA otrzymała środki w całości. Oprocentowanie pożyczki ustalono w oparciu o stawkę WIBOR. Termin spłaty pierwszej pożyczki ustalono na 31 grudnia 2013 roku dla transz uruchamianych w wyniku realizacji umowy inwestycyjnej zawartej w dniu 8 grudnia 2011 roku, zgodnie z którą Masashi zobowiązał się do pozyskania finansowania w wysokości 60 mln złotych na rzecz Petrolinvest lub Eco SKA oraz na dzień 30 września 2014 roku dla transz uruchamianych w wyniku realizacji umowy inwestycyjnej zawartej w dniu 1 marca 2012 roku, zgodnie z którą Masashi zobowiązał się do pozyskania finansowania w wysokości 30 mln złotych na rzecz Petrolinvest lub Eco SKA. Termin spłaty drugiej pożyczki ustalono na dzień 30 września 2014 roku. Zgodnie z aneksami z dnia 20 marca 2013 roku finansowanie w ramach realizacji umów inwestycyjnych może być uruchomione do dnia 31 marca 2014 roku. W dniu 10 kwietnia 2013 roku Masashi skorzystał z prawa przekonwertowania wierzytelności z tytułu wyżej opisanej umowy pożyczki na kapitał zakładowy Eco SKA w zamian za objęcie udziałów.

Kamparo Europe Holding B.V.

W okresie objętym niniejszym Raportem spółka zależna od Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. - Pol Jazowa Agro 3 Sp. z o.o. zawarła umowę pożyczki ze spółką Kamparo Europe Holding B.V. na kwotę 38 tys. złotych. Oprocentowanie pożyczki ustalono na 6,4% w stosunku rocznym. Pożyczka została wypłacona w całości. Umowa została zawarta na okres do 30 października 2013 roku. W sierpniu 2013 roku Pol Jazowa Agro 3 Sp. z o.o. została sprzedana Kamparo Europe Holding B.V.

17) Zapasy

	30 września 2013	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012	30 września 2012
	niebadane	niebadane	badane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Materiały pozostałe	0	0	0	0
Towary	0	0	0	0
Zaliczki na poczet dostaw	0	0	35	19
	0	0	35	19

Na dzień 31 marca 2013 roku Grupa dokonywała odpisów aktualizujących wartość zapasów zaprezentowanych w pozycji Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży. Wartość odpisu aktualizującego na dzień 30 września 2013 roku wyniosła 2.532 tys. złotych (na dzień 31 grudnia 2012 roku wyniosła 2.698,7 tys. złotych)

Na dzień 30 września 2013 roku ani na dzień 31 grudnia 2012 roku nie było zapasów wycenianych w cenie sprzedaży netto.

18) Należności

	30 września 2013	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012	30 września 2012
	niebadane	niebadane	badane	niebadane
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Należności z tytułu dostaw i usług	716	686	1 101	585
Należności budżetowe	2 585	2 483	1 952	1 631
Należności od pracowników	26	10	149	45
Pozostałe należności	491	437	1 555	1 567
Należności krótkoterminowe	3 818	3 616	4 757	3 828
Należności budżetowe	31 922	33 904	30 822	31 928
Należności długoterminowe	31 922	33 904	30 822	31 928
	35 740	37 520	35 579	35 756

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

19) Zobowiązania z tytułu dostaw i usług i pozostałe zobowiązania krótkoterminowe

	30 września 2013	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012	30 września 2012
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	21 655	19 017	9 103	11 130
Zobowiązania budżetowe	1 346	1 002	921	517
Zobowiązania z tytułu nakładów na poszukiwanie i ocenę zasobów	35 728	37 958	37 951	31 255
Zaliczki z tytułu sprzedaży aktywów finansowych	6 113	6 113	5 957	5 957
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	8 385	9 060	8 912	8 543
Pozostałe zobowiązania	10 582	9 596	17 201	14 157
Zobowiązania krótkoterminowe	83 809	82 746	80 045	71 559
Zobowiązania z tytułu zabezpieczenia kredytu	28 187	24 274	16 986	13 482
Zobowiązania koncesyjne i z tytułu opcji na akcje	219 840	230 056	209 128	215 293
Zobowiązania długoterminowe	248 027	254 330	226 114	228 775
	331 836	337 076	306 159	300 334

20) Rozliczenia międzyokresowe

Krótkoterminowe rozliczenia międzyokresowe kosztów po stronie aktywów stanowią:

	30 września 2013	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012	30 września 2012
	<i>niebadane</i>	<i>niebadane</i>	<i>badane</i>	<i>niebadane</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
Koszty pozyskania kapitału	10 748	10 748	10 842	10 830
Pozostałe	104	137	275	146
	10 852	10 885	11 117	10 976

Koszty pozyskania kapitału w wysokości 10.748 tys. złotych (na dzień 30 września 2013 roku) dotyczą aktywowanych kosztów poniesionych w związku z podpisaną umową z EBOiR. W przypadku podjęcia decyzji o rezygnacji z pozyskania tego źródła finansowania kwota ta obciąża rachunek zysków i strat.

21) Rezerwy

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	Rezerwa na zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2013 roku	123	484	5 976	12 411	18 994
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	2 481	6 951	9 432
Przeklasyfikowanie do działalności zaniechanej oraz grup aktywów przeznaczonych do zbycia	0	0	0	(254)	(254)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(2)	0	25	23
Wykorzystanie	0	0	0	(838)	(838)
Rozwiązanie	0	0	0	(1 362)	(1 362)
Na dzień 30 września 2013 roku	123	482	8 457	16 933	25 995
Rezerwy krótkoterminowe	0	0	0	16 933	16 933
Rezerwy długoterminowe	123	482	8 457	0	9 062

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY PETROLINVEST S.A.

	Świadczenia po okresie zatrudnienia	Prace rekultywacyjne terenu	Rezerwa na zobowiązania z tytułu umowy o zabezpieczenie kredytu	Pozostałe	Razem
na dzień 1 stycznia 2012 roku	289	3 955	1 471	23 747	29 462
Utworzone w ciągu roku obrotowego	0	0	4 505	6 115	10 620
Przeklasyfikowanie do działalności zaniechanej oraz grup aktywów przeznaczonych do zbycia	0	(3 089)	0	(4 596)	(7 685)
Różnice kursowe z przeliczenia jednostki zagranicznej	0	(382)	0	(1 663)	(2 045)
Wykorzystanie	0	0	0	(5 887)	(5 887)
Rozwiązanie	(166)	0	0	(5 305)	(5 471)
na dzień 31 grudnia 2012 roku	123	484	5 976	12 411	18 994
Rezerwy krótkoterminowe	0	0	0	12 411	12 411
Rezerwy długoterminowe	123	484	5 976	0	6 583

22) Transakcje z podmiotami powiązanymi

Poniższa tabela przedstawia łączne kwoty transakcji zawartych przez Spółkę z podmiotami powiązanymi w okresie 9 miesięcy zakończonych 30 września 2013 i 2012 roku oraz salda należności i zobowiązań na dzień 30 września 2013 oraz 31 grudnia 2012 roku.

Podmiot powiązany		Sprzedaż podmiotom powiązanym tys. zł.	Zakupy od podmiotów powiązanych tys. zł.	Należności od podmiotów powiązanych tys. zł.	Zobowiązania wobec podmiotów powiązanych tys. zł.
Ryszard Krauze	2013	0	0	50	450
	2012	0	0	50	438
Prokom Investments wraz ze spółkami zależnymi	2013	0	13 922	0	40 263
	2012	0	13 646	0	24 560
UAB Petrolinvest Mockavos Perpyla Sp. z o.o.	2013	0	0	0	17
	2012	0	160	0	25
Silurian Sp. zo.o.	2013	24	0	32	45 616
	2012	28	0	375	44 638
WISENT OIL&GAS plc wraz ze spółkami zależnymi	2013	0	0	0	0
	2012	0	0	0	0
Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. wraz ze spółkami zależnymi	2013	27	0	21	22 938
	2012	0	0	15	19 649
Eco Energy 2010 Sp. z o.o.	2013	0	0	0	0
	2012	0	0	0	0
Eco Energy 2010 Sp. z o.o. Sp. komandytowo-akcyjna	2013	0	0	0	42 910
	2012	0	0	0	39 765
Occidental Resources, Inc.	2013	0	0	506 104	0
	2012	0	0	457 234	0
TOO Profit Company	2013	0	0	-	-
	2012	0	0	0	0
TOO EmbaJugNiet	2013	0	0	18 476	0
	2012	0	0	23 693	0

Poniżej zostały opisane umowy dotyczące transakcji w Grupie oraz transakcji z podmiotami o znaczącym wpływie na Grupę zawarte w okresie 9 miesięcy zakończonym 30 września 2013 roku.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Oil Techno Group

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła jedną umowę ze spółką Oil Techno Group (spółką zależną od Occidental Resources, Inc). Przedmiotem umowy jest udzielenie przez Spółkę pożyczki na kwotę 7.000 tys. USD. Do dnia 30 września 2013 roku środki nie zostały udostępnione. Oprocentowanie pożyczki ustalone jest na poziomie 19% w stosunku rocznym. Termin spłaty pożyczki ustalono z chwilą uruchomienia produkcji.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Silurian Sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła z Silurian Sp. z o.o. umowę potrącenia, której przedmiotem było potrącenie wzajemnych wierzytelności z tytułu zawartych umów pożyczek oraz wierzytelności handlowych w łącznej kwocie 376 tys. złotych.

W dniu 5 czerwca 2013 roku Spółka zawarła z Silurian Sp. z o.o. umowę o świadczenie usług księgowych. Umowa została zawarta na czas nieokreślony. Umowa została zawarta na warunkach rynkowych.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o.

W dniu 14 stycznia 2013 roku Spółka zawarła z Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. umowę o świadczenie usług księgowych. Umowa została zawarta na czas nieokreślony. Umowa została zawarta na warunkach rynkowych.

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła również z Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. umowę potrącenia, której przedmiotem było potrącenie wzajemnych wierzytelności z tytułu zawartych umów pożyczek oraz wierzytelności handlowych w łącznej kwocie 27 tys. złotych.

Ponadto w III kwartale 2013 roku Spółka zawarła sześć umów ze spółką Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o., których przedmiotem było udzielenie Spółce przez Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. pożyczek w łącznej wysokości 2.400 tys. złotych. Do dnia 30 września 2013 roku Spółka otrzymała środki w całości. Oprocentowanie pożyczek ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczek upływa w terminie miesiąca od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę.

W dniu 7 sierpnia 2013 roku PETROLINVEST S.A. udzielił gwarancji na rzecz KAMPARO EUROPE HOLDING B.V. do kwoty 2.678 tys. złotych, celem zabezpieczenia wykonania przez Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. umowy dotyczącej sprzedaży udziałów w POL JAZOWA AGRO 3 Sp. z o.o. Okres gwarancji wynosi 3 lata od dnia jej udzielenia.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Tuja Farma Wiatrowa sp. z o.o.

W dniu 14 stycznia 2013 roku Spółka zawarła z Tuja Farma Wiatrowa sp. z o.o. umowę o świadczenie usług księgowych. Umowa została zawarta na czas nieokreślony. Umowa została zawarta na warunkach rynkowych.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Farma Wiatrowa Nowotna II sp. z o.o.

W dniu 14 stycznia 2013 roku Spółka zawarła z Farma Wiatrowa Nowotna II sp. z o.o. umowę o świadczenie usług księgowych. Umowa została zawarta na czas nieokreślony. Umowa została zawarta na warunkach rynkowych.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a Petrolinvest Mockavos Perpyla

W dniu 29 września 2013 roku Spółka zawarła z Petrolinvest Mockavos Perpyla umowę zwolnienia z długu w związku z kontynuowanymi działaniami zmierzającymi do likwidacji spółki Petrolinvest Mockavos Perpyla.

Umowy zawarte pomiędzy Spółką a dwoma członkami Rady Nadzorczej

W okresie objętym niniejszym Raportem Spółka zawarła z dwoma członkami Rady Nadzorczej Petrolinvest S.A. dwie umowy pożyczek na łączną kwotę 90 tys. złotych. Oprocentowanie pożyczek ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Do dnia 30 września 2013 roku pożyczki w pełnej wysokości 90 tys. złotych zostały udostępnione, a następnie spłacone zgodnie z warunkami umownymi.

Umowy zawarte pomiędzy Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA a Eco Energy 2010 Sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem spółka Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA zawarła 6 umów pożyczek ze spółką Eco Energy 2010 Sp. z o.o. na łączną kwotę 7,9 tys. złotych. Do dnia 30 września 2013 roku Eco Energy 2010 Sp. z o.o. SKA udostępniła środki w całości. Oprocentowanie pożyczki ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczek upływa w terminie 14 dni od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę.

Umowy zawarte pomiędzy Pomorskie Farmy Wiatrowe sp. z o.o. a Tuja Farma Wiatrowa sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem spółka Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. zawarła trzy umowy pożyczek ze spółką Tuja Farma Wiatrowa Sp. z o.o. na łączną kwotę 2 tys. złotych. Do dnia 30 czerwca 2013 roku Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. udostępniły środki w całości. Oprocentowanie pożyczek ustalono na 7% w stosunku rocznym. Umowy zostały zawarte na okres do 31 grudnia 2014 roku.

Umowy zawarte pomiędzy Pomorskie Farmy Wiatrowe sp. z o.o. a Farma Wiatrowa Nowotna II Sp. z o.o.

W okresie objętym niniejszym Raportem spółka Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. zawarła dwie umowy pożyczek ze spółką Farma Wiatrowa Nowotna II Sp. z o.o. na łączną kwotę 37,9 tys. złotych. Do dnia 30 września 2013 roku Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. udostępniły środki w całości. Oprocentowanie pożyczek ustalono na 7% w stosunku rocznym. Umowy zostały zawarte na okres do 31 grudnia 2016 roku.

Umowy zawarte pomiędzy Pomorskie Farmy Wiatrowe sp. z o.o. a Pol Jazowa Agro 3 Sp. z o.o.

W dniu 2 lipca 2013 roku spółka Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. wniosła aportem do spółki Pol Jazowa Agro 3 Sp. z o.o. grunty o łącznej wartości 2.678,1 tys. złotych. W wyniku transakcji Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. objęły 53.562 udziałów w spółce Pol Jazowa Agro 3 Sp. z o.o. o łącznej wartości 2.678,1 tys. złotych.

W dniu 7 sierpnia 2013 roku Pomorskie Farmy Wiatrowe sp. z o.o. zbyły całość udziałów w spółce Pol Jazowa Agro 3 sp. z o.o. na rzecz inwestora zagranicznego.

Umowy zawarte pomiędzy Silurian Sp. z o.o. a Prokom Investments S.A.

W dniu 23 lipca 2013 roku Silurian Sp. z o.o. zawarła z Prokom Investments S.A. umowę podnajmu dotyczącą pomieszczeń biurowych. Umowa została zawarta na czas nieoznaczony. Umowa została zawarta na warunkach rynkowych.

Umowy zawarte pomiędzy Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. a Prokom Investments S.A.

W okresie objętym niniejszym Raportem spółka Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. zawarła umowę pożyczki ze spółką Prokom Investments S.A. na kwotę 300 tys. złotych. Do dnia 30 września 2013 roku Pomorskie Farmy Wiatrowe Sp. z o.o. udostępniły środki w całości. Oprocentowanie pożyczki ustalono w oparciu o stawkę WIBOR powiększoną o marżę. Termin spłaty pożyczki upływa w terminie miesiąca od daty wypowiedzenia przez Pożyczkodawcę.

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.
SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Działalność kontynuowana				
Przychody ze sprzedaży towarów i produktów	0	0	0	0
Przychody ze sprzedaży usług	73	44	14	8
Przychody ze sprzedaży	73	44	14	8
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	1	4	1	0
Zużycie materiałów i energii	70	71	13	16
Świadczenia pracownicze	4 655	4 616	1 142	1 457
Amortyzacja	66	79	20	24
Usługi obce	4 027	3 361	611	854
Podatki i opłaty	435	1 447	(78)	243
Pozostałe koszty rodzajowe	765	1 449	111	600
Koszty działalności operacyjnej	10 019	11 027	1 820	3 194
Zysk (strata) brutto ze sprzedaży	(9 946)	(10 983)	(1 806)	(3 186)
Pozostałe przychody operacyjne	1 049	2	334	0
Pozostałe koszty operacyjne	13 803	12 154	4 494	4 428
Przychody finansowe	48 239	43 851	14 945	14 675
Koszty finansowe	12 577	42 862	41 363	35 615
Odpis aktualizujący aktywa	6 363	(1 953)	0	124
Zysk (strata) brutto	6 599	(20 193)	(32 384)	(28 678)
Podatek dochodowy	0	0	0	0
Zysk (strata) netto z działalności kontynuowanej	6 599	(20 193)	(32 384)	(28 678)
Zysk (strata) z działalności zaniechanej	0	(17 898)	0	(2 350)
Zysk (strata) netto	6 599	(38 091)	(32 384)	(31 028)
Średnia ważona liczba wyemitowanych akcji zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję	234 994 052	164 920 364	241 939 472	184 105 593
Liczba rozwadniających potencjalnych akcji zwykłych	0	0	0	0
Zysk (strata) na 1 akcję w złotych	0,03	(0,23)	(0,13)	(0,17)
Zysk (strata) z działalności kontynuowanej na 1 akcję w złotych	0,03	(0,12)	(0,13)	(0,16)
Rozwodniony zysk (strata) na 1 akcję w złotych	0,03	(0,23)	(0,13)	(0,17)
Rozwodniony zysk (strata) z działalności kontynuowanej na 1 akcję w złotych	0,03	(0,12)	(0,13)	(0,16)

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	za okres 9 miesięcy zakończony 30 września		za okres 3 miesięcy zakończony 30 września	
	2013	2 012	2013	2 012
	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.	tys.zł.
Zysk (strata) netto za okres	6 599	(38 091)	(32 384)	(31 028)
z działalności kontynuowanej	6 599	(20 193)	(32 384)	(28 678)
z działalności zaniechanej	0	(17 898)	0	(2 350)
Inne całkowite dochody netto	0	0	0	0
CAŁKOWITY DOCHÓD ZA OKRES	6 599	(38 091)	(32 384)	(31 028)
z działalności kontynuowanej	6 599	(20 193)	(32 384)	(28 678)
z działalności zaniechanej	0	(17 898)	0	(2 350)

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY BILANS

	30 września 2013 tys. zł.	30 czerwca 2013 tys. zł.	31 grudnia 2012 tys. zł.	30 września 2012 tys. zł.
AKTYWA				
Aktywa trwałe (długoterminowe)				
Rzeczowe aktywa trwałe	351	430	476	397
Nieruchomości inwestycyjne	2 567	2 567	2 567	2 567
Wartości niematerialne	0	0	0	2
Pozostałe aktywa finansowe	102 673	107 543	104 096	104 056
Udziały i akcje	1 006 069	1 006 069	1 058 800	1 029 217
	<u>1 111 660</u>	<u>1 116 609</u>	<u>1 165 939</u>	<u>1 136 239</u>
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)				
Zapasy	0	0	0	0
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 555	2 415	3 023	2 680
Rozliczenia międzyokresowe	10 762	10 761	10 975	10 885
Inwestycje krótkoterminowe	563 489	582 359	537 066	542 401
Środki pieniężne, w tym:	29	23	168	184
<i>środki o ograniczonej możliwości dysponowania</i>	<u>4</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>
	<u>576 835</u>	<u>595 558</u>	<u>551 232</u>	<u>556 150</u>
Działalność zaniechana, w tym:				
Aktywa trwałe	0	0	0	11 544
Aktywa obrotowe	0	0	0	916
Aktywa przeznaczone do zbycia, w tym:				
Aktywa trwałe	72 394	72 394	0	0
Aktywa obrotowe	18 476	24 145	0	0
SUMA AKTYWÓW	<u>1 779 365</u>	<u>1 808 706</u>	<u>1 717 171</u>	<u>1 704 849</u>
PASYWA				
Kapitał własny				
Kapitał podstawowy	2 419 395	2 419 395	2 116 889	1 902 966
Pozostałe kapitały	(162 706)	(162 706)	101 445	284 756
Niepodzielony wynik finansowy	(773 841)	(741 457)	(780 440)	(755 537)
Kapitał własny ogółem	<u>1 482 848</u>	<u>1 515 232</u>	<u>1 437 894</u>	<u>1 432 185</u>
Zobowiązania długoterminowe				
Oprocentowane kredyty bankowe i pożyczki	0	0	90 113	106 724
Rezerwy długoterminowe	8 579	7 684	6 099	5 290
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	0	21	59	77
Pozostałe zobowiązania długoterminowe	28 187	24 274	16 986	13 482
	<u>36 766</u>	<u>31 979</u>	<u>113 257</u>	<u>125 573</u>
Zobowiązania krótkoterminowe				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania	22 562	21 488	28 535	23 587
Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego	77	98	105	109
Bieżąca część oprocentowanych kredytów bankowych i pożyczek	234 400	236 435	132 742	114 925
Rezerwy krótkoterminowe	1 611	2 289	3 599	4 416
Rozliczenia międzyokresowe	1 101	1 185	1 039	548
	<u>259 751</u>	<u>261 495</u>	<u>166 020</u>	<u>143 585</u>
Zobowiązania związane z działalnością zaniechaną, w tym:				
Zobowiązania długoterminowe	0	0	0	1 900
Zobowiązania krótkoterminowe	0	0	0	1 606
Suma zobowiązań	<u>296 517</u>	<u>293 474</u>	<u>279 277</u>	<u>272 664</u>
SUMA PASYWÓW	<u>1 779 365</u>	<u>1 808 706</u>	<u>1 717 171</u>	<u>1 704 849</u>

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONY ŚRÓDROCZNY RACHUNEK Z PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH

	za okres 9 miesięcy		za okres 3 miesięcy	
	zakończony 30 września		zakończony 30 września	
	2013	2012	2013	2012
	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.	tys. zł.
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Zysk/(strata) brutto	6 599	(38 091)	(32 384)	(31 028)
w tym z działalności zaniechanej	0	(17 898)	0	(2 350)
Korekty o pozycje:	(14 995)	8 912	30 961	23 247
Amortyzacja	66	2 181	19	699
Odsetki i dywidendy, netto	(33 458)	(37 608)	(11 644)	(12 741)
Różnice kursowe	(2 493)	26 974	31 928	25 286
(Zysk)/strata na działalności inwestycyjnej	(7)	(68)	(7)	(37)
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu należności	467	(614)	(141)	(455)
(Zwiększenie)/ zmniejszenie stanu zapasów	0	(53)	0	(29)
Zwiększenie/ (zmniejszenie) stanu zobowiązań z wyjątkiem kredytów i pożyczek	1 882	(9 986)	414	(1 433)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	276	(173)	(84)	(128)
Zmiana stanu rezerw	(934)	(1 591)	0	(790)
Pozostałe	19 206	29 850	10 476	12 875
koszty udzielenia pożyczek i kredytów	45	95	0	0
koszty związane z zakupem udziałów	359	1 399	0	219
odpis aktualizujący środki trwałe	(1)	8 721	0	0
przeszacowanie odpisu aktualizującego	(1 241)	8 852	5 668	7 805
odpis aktualizujący aktywa	6 363	(1 953)	0	124
pro wizje związane z zabezpieczeniem kredytu	13 681	12 736	4 808	4 727
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(8 396)	(29 179)	(1 423)	(7 781)
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Sprzedaż rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	46	201	46	142
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	0	(4)	0	(4)
Sprzedaż aktywów finansowych	12 778	5 957	0	0
Nabycie udziałów	(359)	(2 902)	0	(1 720)
Odsetki otrzymane	0	94	0	93
Splata udzielonych pożyczek	2 103	1 097	0	547
Udzielenie pożyczek	(3 579)	(15 881)	(706)	(2 557)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	10 989	(11 438)	(660)	(3 499)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej				
Wpływy z tytułu podwyższenia kapitału	0	0	0	0
Koszty związane z emisją akcji	(3 010)	(3 011)	0	0
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(65)	(63)	(21)	(22)
Wpływy z tytułu zaciągnięcia pożyczek/kredytów	5 635	60 591	2 780	22 755
Splata pożyczek/kredytów	(2 271)	(10 945)	(116)	(10 220)
Odsetki zapłacone	(2 976)	(4 235)	(554)	(1 324)
Pozostałe	(45)	(1 376)	0	0
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(2 732)	40 961	2 089	11 189
Zwiększenie/(zmniejszenie) netto stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów	(139)	344	6	(91)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	168	67	23	502
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	29	411	29	411
w tym z działalności zaniechanej	0	226	0	226
o ograniczonej możliwości dysponowania	4	0	4	0

SKONSOLIDOWANY RAPORT KWARTALNY GRUPY PETROLINVEST ZA III KWARTAŁ 2013 ROKU
ZAKOŃCZONY DNIA 30 WRZEŚNIA 2013 ROKU
SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SPRAWOZDANIE FINANSOWE PETROLINVEST S.A.

SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	<i>Kapitał podstawowy</i>	<i>Pozostałe kapitały, w tym</i>	<i>Kapitał zapasowy i z aktualizacji wyceny</i>	<i>Kapitał ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej</i>	<i>Pozostałe kapitały</i>	<i>Zyski zatrzymane/ (straty) niepokryte</i>	<i>Kapitał własny ogółem</i>
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
na dzień 1 stycznia 2013 roku	2 116 889	101 445	15 593	920 257	(834 405)	(780 440)	1 437 894
Całkowite dochody za okres	0	0	0	0	0	6 599	6 599
Emisja akcji	302 506	0	0	0	0	0	302 506
Koszty emisji akcji	0	(3 010)	0	(3 010)	0	0	(3 010)
Płatności w formie akcji własnych	0	(261 141)	0	0	(261 141)	0	(261 141)
na dzień 30 września 2013 roku	2 419 395	(162 706)	15 593	917 247	(1 095 546)	(773 841)	1 482 848
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
na dzień 1 stycznia 2012 roku	1 285 536	770 707	15 593	925 279	(170 165)	(717 446)	1 338 797
Całkowite dochody za okres	0	0	0	0	0	(38 091)	(38 091)
Emisja akcji	617 430	0	0	0	0	0	617 430
Koszty emisji akcji	0	(3 011)	0	(3 011)	0	0	(3 011)
Płatności w formie akcji własnych	0	(482 940)	0	0	(482 940)	0	(482 940)
na dzień 30 września 2012 roku	1 902 966	284 756	15 593	922 268	(653 105)	(755 537)	1 432 185
	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>	<i>tys. zł.</i>
na dzień 1 stycznia 2012 roku	1 285 536	770 707	15 593	925 279	(170 165)	(717 446)	1 338 797
Całkowite dochody za okres	0	0	0	0	0	(62 994)	(62 994)
Emisja akcji	831 353	0	0	0	0	0	831 353
Koszty emisji akcji	0	(5 022)	0	(5 022)	0	0	(5 022)
Płatności w formie akcji własnych	0	(664 240)	0	0	(664 240)	0	(664 240)
na dzień 31 grudnia 2012 roku	2 116 889	101 445	15 593	920 257	(834 405)	(780 440)	1 437 894